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 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

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

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

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

APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

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

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

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

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 228 WELL #: 1 RRCID -> 195355 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8372 - 9224

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

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

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

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

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

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

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15

STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

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

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

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

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

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

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

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

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

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

EAST, ALLEN WELL #: A 2 RRCID -> 220135 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 450 - 454

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	7	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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

BELL-PAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276963 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 1448 - 1451

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

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

JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

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

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

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

RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 PERF. N/A

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

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

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

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

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

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

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

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

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

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

BENAVIDES FMT WELL #: 8H RRCID -> 232666 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

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

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

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

STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 3042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

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

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	13316	-0-	13316	45929	13277	2	39	9	N	35					192
06	14B2	EXT	14293	-0-	14293	60222	14269	2	24	9	N	22	181	1			33
07	14B2	EXT	12051	-0-	12051	72273	12019	2	32	9	N	29					62
08	14B2	EXT	10507	-0-	10507	82780	10506	2	1	9	N	1					63
09	14B2	EXT	7876	-0-	7876	90656	7876	2			N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90656					N	NO RPT					63

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9161 - 9171

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

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

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

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

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

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

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

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

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

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

RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

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

FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

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

RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

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

F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	13038	-0-	13038	13038	13032	3	6	9	N	5	1	0			4
03	14B2	EXT	29160	-0-	29160	42198	1375	1	27777	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	14B2	EXT	2798	-0-	2798	44996	113	1	2685	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

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

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

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

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

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

YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

05	0	A	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

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

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					169
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	14946	-0-	14946	940308	84	1	14862	2	N	-0-					72
06	0	Z	13579	-0-	13579	953887	50	1	13529	2	N	-0-					72
07	0	Z	14128	-0-	14128	968015	186	1	13942	2	N	-0-					72
08	0	Z	13671	-0-	13671	981686	266	1	13405	2	N	-0-					72
09	0	Z	13040	-0-	13040	994726	282	1	12758	2	N	-0-					72
10	0		12708	-0-	12708	1007434	166	1	12541	2	N	1	1	8			72
							1	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

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

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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

LTS OIL & GAS A 511734
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 200044 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10397 - 10415

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

MERRITT OPERATING, INC. 561368
ST. TR. 284 WELL #: 5 RRCID -> 227026 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

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

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

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

LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

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

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

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

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

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

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

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

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

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

QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

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

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

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

HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: 1ST RRCID -> 175693 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9804 - 9865

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

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

SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

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

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

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

SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

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

SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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

VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

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

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

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

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

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

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

05	274	R	223	-0-	-51	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	159	1	1043	2	Y	-0-					-0-

A&H (YEGUA 4800) 00130 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
FLORES, B. V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066458 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3221	R	2007	-0-	-1214	-0-	75	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	391	-0-	-849	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	#	95	-0-	-1920	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

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

A S O G (4800) 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610

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

FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ACEVEDO (LOBO 6) 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	4	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	276	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	3	N	-0-					-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	232	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	228	1	1281	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	122	1	2555	3	N	-0-					52
06	3390	X	2302	-0-	-1088	-0-	99	1	2202	3	N	1					53
							1	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	708	1	3106	3	N	-0-					53
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	645	1	2984	3	N	3					56
							3	9									
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	677	1	2812	3	N	72	108	1			20
							79	9									
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	692	1	3054	3	N	1					21
							1	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	7	1	1915	3	N	2					82
							2	9									
06	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	5	1	1488	3	N	-0-					82
07	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	334	1	1673	3	N	-0-					82
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	291	1	1820	3	N	18					100
							20	9									
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	3	N	-0-					100
*10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	305	1	1714	3	N	-0-					100

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1495	-0-	-706	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	4	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	234	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	237	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	211	1	1222	3	N	-0-					-0-
*10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	245	1	1374	3	N	-0-					-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					38
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					38
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					38
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					38
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					38
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					38

ADAMI (550) 00601 002 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC. 517731
RAY ADAMI, IRA WELL #: 2 RRCID -> 092300 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551

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

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					11
06	540	#	100	-0-	-440	-0-	89	3	11	9	Y	10					21
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	1	1	729	3	Y	-0-					21
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					21
*09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	Y	20	1	8			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	38	1	1	8	8

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4519		4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4077		4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	3810		3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	2094		2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*10	3691		3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	845	-0-	-1201	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	646	-0-	-780	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

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

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 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
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	290	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	927	-0-	-902	-0-	81	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	591	-0-	-729	-0-	119	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	872	-0-	-399	-0-	111	1	761	2	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

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

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	609	-0-	-538	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	870	N	473	-0-	-397	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

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

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

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

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	682	N	45	-0-	-637	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3088	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	204	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	195	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	N	-0-					-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	218	1	3024	2	N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064

05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3237	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3597	-0-	497	734	3597	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3526	-0-	426	1160	3526	2			N	-0-					-0-
09	4415	X	3255	-0-	-1160	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

05	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	624	-0-	-726	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

05	527	N	190	-0-	-337	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	30	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	72	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	93	1	3153	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	36	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	48	1	2779	2	N	-0-					-0-
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	84	1	3289	2	N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

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

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

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

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	229	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	202	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	98	1	1636	2	N	-0-					-0-
*10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

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

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 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
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

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

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	35	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	17	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	235	1	2144	2	N	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	197	1	2127	2	N	-0-					-0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

05	1767	N	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

05	806	N	365	-0-	-441	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

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

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	232	2	450	9	N	409	355	1			245
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	2	354	9	N	322	365	1			202
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	168	2	416	9	N	378	381	1			199
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	175	2	106	9	N	96	178	1			117
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	153	2			N	-0-					117
10	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					117

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	690	-0-	-570	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2288	-0-	-1582	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2209	-0-	-1790	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1696	-0-	-2174	-0-	452	1	1244	2	N	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	468	1	3067	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

05	1798	N	496	-0-	-1302	-0-	496	2			N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	526	-0-	-2109	-0-	526	2			N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

05	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	679	-0-	-685	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	526	-0-	-794	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2788	-0-	-1112	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2990	-0-	-1040	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2817	-0-	-1213	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	965	-0-	-685	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	126	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	200	-0-	-1360	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	467	-0-	-556	-0-	39	1	428	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5755	-0-	-2801	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8016	-0-	-540	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4259	-0-	-4021	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

05	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

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

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	960	N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3911	-0-	811	811	3911	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2907	-0-	-193	618	2907	2			N	-0-					-0-
09	3428	X	2810	-0-	-618	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3591	-0-	-1299	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	297	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	2104	-0-	-3836	-0-	301	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	1023	-0-	-6014	-0-	271	1	752	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	594	-0-	-6443	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	434	-0-	-6376	-0-	82	1	352	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	334	1	1850	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	218	1	5452	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	216	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4768	-0-	-905	-0-	216	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	210	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	3023	-0-	-2650	-0-	217	1	2806	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	181	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	174	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	141	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2977	-0-	-473	-0-	18	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	59	1	3130	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	156	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	151	1	3313	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	119	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1926	-0-	-1554	-0-	50	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2868	-0-	-728	-0-	155	1	2713	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	527	N	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					4
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					4
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					4
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

05	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	378	-0-	-972	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	125	1	3169	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	121	1	3284	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	124	1	3684	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	121	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	120	1	3293	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	119	1	3006	2	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

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

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	282	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	259	1	2286	2	N	-0-			-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	280	1	2841	2	N	-0-			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	244	1	2658	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	1486	-0-	-1064	-0-	84	1	1402	2	N	-0-			-0-
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	332	1	4068	2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

05	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	128	-0-	-2152	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	510	1	3647	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	436	1	3856	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	462	1	4693	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	411	1	4487	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	502	1	3582	2	N	-0-			-0-
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	884	1	5009	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	97	1	693	2	N	-0-			-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	237	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	207	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	933	-0-	-1407	-0-	53	1	880	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	164	1	2012	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

05	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	312	1	2031	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	302	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	310	1	1848	2	N	-0-			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	310	1	2210	2	N	-0-			-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	N	-0-			-0-
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 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
05	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	310	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	309	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	309	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	300	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	178	1	2016	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	290	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	312	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	312	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	280	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	214	1	3733	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

05	3100	N	10961	-0-	7861	22158	18	1	10943	2	N	-0-					67
06	41645	X	19487	-0-	-22158	-0-	30	1	19457	2	N	-0-					67
07	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	31	1	20826	2	N	-0-					67
08	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	25	1	19548	2	N	-0-					67
*09	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					67
*10	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	11	1	16797	2	N	-0-					67

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	135	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	85	1	1254	2	N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	280	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4104	-0-	-1536	-0-	263	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3574	-0-	-2130	-0-	89	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3588	-0-	-1465	-0-	69	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3499	-0-	-1301	-0-	153	1	3346	2	N	-0-					-0-
*10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	281	1	6030	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

05	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	248	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	201	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	213	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	176	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1056	-0-	-924	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	146	1	1783	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

05	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	154	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	151	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	155	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	151	1	2094	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	155	1	2168	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

05	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	151	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1962	-0-	-673	-0-	155	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	133	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5804 - 6613

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 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
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1601	-0-	-1437	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2094	-0-	-846	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1050	2	323	9	N	294	298	1			20
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1257	2	143	9	N	130					150
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1860	2	141	9	N	128	192	1			86
08	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-					86
*09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1325	2	132	9	N	120	170	1			36
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					36

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	558	X	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	685	2	32	9	Y	29	50	1			10
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	620	2	61	9	Y	55	60	1			5
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	615	2	45	9	Y	41					46
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					46
09	690	N	201	-0-	-489	-0-	190	2	11	9	Y	10					56
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					56

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 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
05	651	X	89	-0-	-562	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	372	-0-	-1147	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	378	-0-	-852	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	33	-0-	-401	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

05	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	118	1	5	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1682	-0-	-478	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1275	-0-	-957	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WOLTER, R. C.				WELL #: 2	RRCID -> 140341	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5196 - 5550				
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
	RIVERS -A-				WELL #: 18 D	RRCID -> 140589	COMPL. DATE 12/10/1991					TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5806 - 5878				
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
	ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 40 D	RRCID -> 142028	COMPL. DATE 11/05/1991					TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5546 - 5676				
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
	INGRAM, DONALD				WELL #: 14	RRCID -> 142513	COMPL. DATE 08/21/1992					TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5196 - 5202				
05	899	N	360	-0-	-539	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
	ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 32 F	RRCID -> 142606	COMPL. DATE 09/03/1992					TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5634 - 5674				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	INGRAM, DONALD				WELL #: 17	RRCID -> 143765	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4762 - 4812				
05	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	1515	3682	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2216	-0-	-784	731	2216	3			N	-0-					-0-
*10	3742	X	3011	-0-	-731	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2024	-0-	-735	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 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
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	122	1	2934	3	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	178	1	2656	3	N	-0-					-0-
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2711	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	3	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	3	N	-0-					-0-
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	16	1	670	3	N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	11	1	687	3	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	19	1	659	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	235	1	3534	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	88	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	29	1	3666	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	84	1	3572	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	55	1	3484	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	100	1	3538	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	278	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	84	1	3364	3	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	27	1	3459	3	N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	78	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	51	1	3202	3	N	-0-					-0-
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	96	1	3379	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 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
05	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	3	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	82	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	26	1	3226	3	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	80	1	3417	3	N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	52	1	3282	3	N	-0-					-0-
*10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	96	1	3378	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9452	-0-	-1646	-0-	9452	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	9558	-0-	-1540	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	8896	-0-	-1844	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	8930	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

05	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1700	-0-	-842	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5791	-0-	-839	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	1			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					82
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					82
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					82
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	2	2	9	N	2					84
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	2	6	9	N	5					89

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

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

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

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

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

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

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	899	N	390	-0-	-509	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	360	2	4	9	Y	4	30	1			46
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	2	11	9	Y	10	40	1			16
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	Y	20					36
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					36
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	200	2	3	9	Y	3					39
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					39

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15	87	1			39
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	973	2	35	9	Y	32	60	1			11
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	860	2	74	9	Y	67					78
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			Y	-0-					78
09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	620	2	13	9	Y	12					90
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					90

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					47
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					47
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					47
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					47
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					47
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		316	-0-	316	316	30	1	286	2	N	-0-					55
06	T. A.		192	-0-	192	508	192	2			N	-0-					55
07	T. A.		588	-0-	588	1096	8	1	580	2	N	-0-	32	1			23
08	1747	X	651	-0-	-1096	-0-	8	1	643	2	N	-0-					23
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	7					30
							8	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	496	2	8	9	N	7					37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 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
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	121	1	2922	3	N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	133	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	3	N	-0-					-0-
10	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	229	1	2732	3	N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	7957	2	429	9	N	390					431
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1074	1	70	9	N	64	359	1			136
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					136
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					136
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					136
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					136

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	1			N	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	786	1	1429	2	N	207	348	1			95
							228	9									
06	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	689	1	1127	2	N	241	172	1			164
							265	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	767	1	1414	2	N	232	169	1			227
							255	9									
08	2449	N	2004	-0-	-445	-0-	737	1	1003	2	N	240	348	1			119
							264	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	725	1	1391	2	N	207	169	1			157
							228	9									
10	2449	N	452	-0-	-1997	-0-	217	1	235	9	N	214	172	1			199

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 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
05	12028	X	11096	-0-	-932	-0-	764	1	10175	2	N	143	182	1			70
							157	9									
06	11640	X	10611	-0-	-1029	-0-	683	1	9836	2	N	84					154
							92	9									
07	12028	X	10957	-0-	-1071	-0-	728	1	10069	2	N	145	179	1			120
							160	9									
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	774	1	13127	2	N	101	182	1			39
							111	9									
09	11520	X	8935	-0-	-2585	-0-	684	1	8173	2	N	71					110
							78	9									
10	11098	X	9558	-0-	-1540	-0-	702	1	8780	2	N	69					179
							76	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1051	-0-	-2514	-0-	466	1	486	2	N	90	167	1			166
							99	9									
06	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	835	1	1633	2	N	57					223
							63	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1022	1	2905	2	N	77	174	1			126
							85	9									
08	2883	X	302	-0-	-2581	-0-	217	1	85	9	N	77					203
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1011	1	2910	2	N	82	188	1			97
							90	9									
10	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	938	1	2317	2	N	61					158
							67	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 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
05	3100	N	2985	-0-	-115	947	831	1	2154	2	N	-0-					170
06	3000	N	4044	-0-	1044	1991	846	1	3198	2	N	-0-					170
07	6127	X	4136	-0-	-1991	-0-	888	1	3248	2	N	-0-					170
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	889	1	3476	2	N	-0-					170
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	833	1	2931	2	N	-0-					170
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	940	1	4047	2	N	-0-					170

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	1551	1	2569	2	N	-0-					72
06	4650	X	3410	-0-	-1240	-0-	1094	1	2308	2	N	7					79
							8	9									
07	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	933	1	2590	2	N	-0-					79
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1830	1	3376	2	N	-0-					79
09	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	1022	1	2951	2	N	-0-					79
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	1135	1	2946	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	210	1	1	2	N	59	178	1			137
							65	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	44	2	N	37					174
							41	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	219	1	6	2	N	62					236
							68	9									
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	147	1	14	2	N	30	172	1			94
							33	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	219	1	44	2	N	63					157
							69	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	217	1	76	9	N	69					226

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	324	1	381	2	N	13					200
							14	9									
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	286	1	381	2	N	-0-					200
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	N	-0-					200
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	318	1	524	2	N	-0-					200
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	308	1	459	2	N	18					218
							20	9									
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	331	1	635	2	N	25					243
							28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	189	1	2935	3	Y	116	108	1	1	8	147
							128	9									
06	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	185	1	2736	3	Y	26	91	1	2	8	80
							29	9									
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	182	1	2615	3	Y	67	85	1	2	8	60
							74	9									
08	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	185	1	2105	3	Y	50					110
							55	9									
09	3150	X	2636	-0-	-514	-0-	196	1	2366	3	Y	67	119	1			58
							74	9									
10	3255	X	2867	-0-	-388	-0-	192	1	2564	3	Y	101	58	1			101
							111	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	3					83
							3	9									
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					83
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					83
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	2					85
							2	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					85
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					85

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	3	N	90	188	1			152
							99	9									
06	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	160	1	2367	3	N	73					225
							80	9									
07	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	158	1	2263	3	N	37	182	1			80
							41	9									
08	2759	N	2049	-0-	-710	-0-	161	1	1836	3	N	47					127
							52	9									
09	2610	N	2292	-0-	-318	-0-	172	1	2078	3	N	38					165
							42	9									
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	167	1	2231	3	N	53					218
							58	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	3	Y	47	40	1			61
							52	9									
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	60	1	880	3	Y	71	39	1			93
							78	9									
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	56	1	803	3	Y	109	123	1			79
							120	9									
08	1147	N	720	-0-	-427	-0-	58	1	656	3	Y	5					84
							6	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	60	1	729	3	Y	25	76	1			33
							28	9									
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	64	1	857	3	Y	57	36	1			54
							63	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	162	1	2514	3	N	28					145
							31	9									
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	5					150
							6	9									
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	145	1	2077	3	N	2					152
							2	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	3	N	-0-					152
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	3	N	-0-					152
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	3	N	2					154
							2	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	3	Y	88	46	1			92
							97	9									
06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	175	1	2586	3	Y	95	59	1			128
							105	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	3	Y	140	165	1			103
							154	9									
08	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	183	1	2088	3	Y	61					164
							67	9									
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	193	1	2337	3	Y	112	183	1			93
							123	9									
10	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	186	1	2481	3	Y	166	95	1			164
							183	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25	159	1			81
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1050	2	66	9	N	60					141
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1030	2	77	9	N	70	171	1			40
08	744	N	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					40
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	45					85
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					85

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	2191	-0-	-196	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	1638	-0-	-672	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 275690 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					174
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	620	N	80	-0-	-540	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					160
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					160
07	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					160
08	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					160
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					160
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

*05	13299	-0-	-0-	-13299	-0-						N	-0-					-0-
*06	12870	-0-	-0-	-12870	-0-						N	-0-					-0-
*07	13299	4735	-0-	-8564	-0-	150	1	4542	2		N	39					119
						43	9										
*08	13299	3815	-0-	-9484	-0-	150	1	3621	2		N	40					159
						44	9										
*09	12870	4679	-0-	-8191	-0-	150	1	4489	2		N	36					195
						40	9										
*10	13299	4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2		N	37					232
						41	9										

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	#	3377	-0-	-467	-0-	150	1	3213	2	Y	13	16	1			95
							14	9									
06	3300	#	3245	-0-	-55	-0-	150	1	3085	2	Y	9	10	1			94
							10	9									
07	3720	#	2801	-0-	-919	-0-	130	1	2660	2	Y	10	10	1			94
							11	9									
08	3720	#	2345	-0-	-1375	-0-	125	1	2208	2	Y	11	5	1			100
							12	9									
09	3600	#	2691	-0-	-909	-0-	125	1	2558	2	Y	7	10	1			97
							8	9									
10	3379	#	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17	1			91
							12	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10499 - 10514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	642	1	4133	2	Y	91					232
							100	9									
06	5010	X	4014	-0-	-996	-0-	277	1	3680	2	Y	52	166	1			118
							57	9									
07	5177	X	3289	-0-	-1888	-0-	280	1	3009	2	Y	-0-					118
08	5177	X	3213	-0-	-1964	-0-	294	1	2897	2	Y	20	1	8			137
							22	9									
09	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	276	1	3557	2	Y	170	149	1			158
							187	9									
10	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	304	1	3916	2	Y	201					359
							221	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	174	1	1119	2	Y	-0-					139
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	Y	1	1	1			139
							1	9									
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-					139
08	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	117	1	1157	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
09	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	103	1	1331	2	Y	23	3	1			159
							25	9									
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	2	Y	16					175
							18	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

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

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9		428	3	Y	12					41
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		373	3	Y	5	30	1			16
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66 1 4 9		412	3	Y	4					20
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9		308	3	Y	1					21
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9		230	3	Y	1					22
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	77 1 1 9		345	3	Y	1					12

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	710	3	Y	12					41
							13	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	5	30	1			16
							6	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	113	1	705	3	Y	4					20
							4	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	116	1	736	3	Y	1					21
							1	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	133	1	661	3	Y	1					22
							1	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	171	1	763	3	Y	1					13
							1	9									

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	1					1
							1	9									
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
10	217	#	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	1634	2	3	9	N	3					110
06	1770	X	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					110
07	1829	X	762	-0-	-1067	-0-	745	2	17	9	N	15					125
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					125
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	125	2			-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	339	1	299	2	N	-0-					14
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	333	1	228	2	N	-0-					14
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	465	1	345	2	N	-0-					14
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	327	1	188	2	N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	285	1	167	2	N	-0-					14
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	285	1	131	2	N	-0-					14

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

05	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	348	1	5432	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	7050	X	5598	-0-	-1452	-0-	343	1	5242	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	6882	X	5502	-0-	-1380	-0-	342	1	5155	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	339	1	4977	3	N	-0-					-0-
							13	4									
09	5940	X	4840	-0-	-1100	-0-	343	1	4444	3	N	-0-					-0-
							53	4									
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	364	1	4796	3	N	-0-					-0-
							52	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

05	12617	#	10673	-0-	-1944	-0-	625	1	9748	3	N	97	80	1			20
							193	4	107	9							
06	10220	R	10220	-0-	-0- B	-0-	620	1	9459	3	N	106	116	1			10
							24	4	117	9							
07	0		10423	-0-	10423 B	10423	642	1	9677	3	N	86	85	1			11
							9	4	95	9							
08	0		10183	-0-	10183 B	20606	640	1	9397	3	N	110	105	1			16
							25	4	121	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20606																	
09	10230	N	8835	-0-	-1395 B	19211	620	1	8025	3	N	85	84	1			17
							96	4	94	9							
10	10416	N	6188	-0-	-4228 B	14983	431	1	5676	3	N	18	32	1			3
							61	4	20	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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
05	2356	#	1474	-0-	-882		-0-		86	1	1336	3	N	24	24	1			5
									26	4	26	9							
06	0		1801	-0-	1801	B	1801		108	1	1652	3	N	34	36	1			3
									4	4	37	9							
07	3100	N	1423	-0-	-1677	B	124		87	1	1311	3	N	22	22	1			3
									1	4	24	9							
08	1780	N	1656	-0-	-124	B	-0-		103	1	1513	3	N	33	31	1			5
									4	4	36	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1800	N	1458	-0-	-342	B	-0-		101	1	1313	3	N	25	25	1			5
									16	4	28	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6	B	-0-		98	1	1296	3	N	11	14	1			2
									14	4	12	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

05	3069	X	2495	-0-	-574		-0-		147	1	2288	3	N	14	13	1			3
									45	4	15	9							
06	2490	X	2445	-0-	-45		-0-		149	1	2272	3	N	16	17	1			2
									6	4	18	9							
07	2573	X	2561	-0-	-12		-0-		158	1	2387	3	N	13	13	1			2
									2	4	14	9							
08	2573	X	2393	-0-	-180		-0-		151	1	2219	3	N	15	15	1			2
									6	4	17	9							
09	2460	X	2131	-0-	-329		-0-		150	1	1944	3	N	13	12	1			3
									23	4	14	9							
10	2573	X	2382	-0-	-191		-0-		166	1	2180	3	N	12	13	1			2
									23	4	13	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	657	-0-	657	657	41	1	615	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	14B2	EXT	1032	-0-	1032	1689	66	1	963	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	14B2	EXT	573	-0-	573	2262	41	1	526	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	14B2	EXT	696	-0-	696	2958	49	1	640	3	N	-0-					-0-
							7	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	479	1	7468	3	N	60	52	1			12
							148	4	66	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	160	1	2419	3	N	17	15	1			2
							2	4	19	9							
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	584	1	8575	3	N	83	73	1			12
							23	4	91	9							
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	683	1	8839	3	N	77	73	1			16
							106	4	85	9							
*10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	630	1	8299	3	N	67	71	1			12
							89	4	74	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

05	3596	X	1451	-0-	-2145	-0-	86	1	1338	3	N	-0-					-0-
							27	4									
06	3270	X	2177	-0-	-1093	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	328	1	4944	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	293	1	4304	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	278	1	3604	3	N	-0-					-0-
							43	4									
10	3379	X	1594	-0-	-1785	-0-	111	1	1467	3	N	-0-					-0-
							16	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	175	1	2732	3	N	18	15	1			4
							54	4	20	9							
06	2850	X	42	-0-	-2808	-0-	3	1	39	3	N	-0-	4	1			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	192	1	2886	3	N	17	15	1			2
							3	4	19	9							
08	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	156	1	2299	3	N	18	17	1			3
							6	4	20	9							
09	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
10	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	132	1	1739	3	N	11	9	1			2
							19	4	12	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	309	1	4819	3	N	-0-					-0-
							96	4									
06	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	310	1	4739	3	N	-0-					-0-
							12	4									
07	5704	X	4574	-0-	-1130	-0-	284	1	4286	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	5673	X	388	-0-	-5285	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	5400	X	2782	-0-	-2618	-0-	197	1	2554	3	N	-0-					-0-
							31	4									
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	408	1	5374	3	N	9	7	1			2
							58	4	10	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1476	-0-	-1903	-0-	86	1	1348	3	N	14	11	1			3
							27	4	15	9							
06	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	105	1	1599	3	N	38	37	1			4
							4	4	42	9							
07	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	101	1	1525	3	N	14	16	1			2
							1	4	15	9							
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1606	3	N	215	186	1			31
							4	4	237	9							
09	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	32	1	413	3	N	62	80	1			13
							5	4	68	9							
10	1798	X	1081	-0-	-717	-0-	72	1	948	3	N	46	51	1			8
							10	4	51	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	1510	1	23558	3	N	2548	2578	1			517
							467	4	2803	9							
06	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	1511	1	23066	3	N	2852	3092	1			277
							58	4	3137	9							
07	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	1320	1	19892	3	N	1905	1944	1			238
							18	4	2096	9							
08	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	882	1	12964	3	N	598	751	1			85
							35	4	658	9							
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	644	1	8340	3	N	349	363	1			71
							100	4	384	9							
*10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	413	1	5440	3	N	210	243	1			38
							59	4	231	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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

KING RANCH MADERO WELL #: RRCID -> 278573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5776 - 5786

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	315	1	1572	2	Y	-0-					68
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	353	1	1526	2	Y	-0-					68
07	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	330	1	1479	2	Y	-0-					68
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	347	1	1372	2	Y	-0-					68
09	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	298	1	981	2	Y	-0-					68
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	278	1	1055	2	Y	-0-					68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	824	-0-	-261	-0-	8	1	816	2	N	-0-					-0-
06	960	#	799	-0-	-161	-0-	6	1	793	2	N	-0-					-0-
07	930	#	831	-0-	-99	-0-	6	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930	#	772	-0-	-158	-0-	6	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900	#	702	-0-	-198	-0-	6	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	#	601	-0-	-236	-0-	7	1	594	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880		13716	-0-	-1164	-0-	13560	2	156	9	N	142					164
06	14400		12336	-0-	-2064	-0-	12203	2	133	9	N	121	169	1			116
07	14386	R	14386	-0-	-0-	-0-	14228	2	158	9	N	144	168	1			92
08	14573	R	14573	-0-	-0-	-0-	14422	2	151	9	N	137	177	1			52
09	13752	R	13752	-0-	-0-	-0-	13601	2	151	9	N	137					189
*10	15420		15420	-0-	-0-	-0-	15255	2	165	9	N	150	166	1			173

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 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
05	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3					167
06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2					169
07	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	N	1					170
08	1674	#	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					170
09	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	136	1			34
10	1860	#	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					34

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 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
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	420	1	449	2	N	10					48
							11	9									
06	1110	#	102	-0-	-1008	-0-	60	1	38	2	N	4					52
							4	9									
07	1209	#	82	-0-	-1127	-0-	52	1	30	2	N	-0-					52
08	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	76	1	104	2	N	-0-					52
09	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	658	1	1409	2	N	3					55
							3	9									
10	868	#	223	-0-	-645	-0-	173	1	50	2	N	-0-					55

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

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

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	240	2	51	9	Y	46					123
06	1710 X	264	-0-	-1446	-0-	221	2	43	9	Y	39					162
07	1767 X	269	-0-	-1498	-0-	233	2	36	9	Y	33					195
08	1767 X	212	-0-	-1555	-0-	199	2	13	9	Y	12					207
09	600 X	150	-0-	-450	-0-	125	2	25	9	Y	23					230
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645	2	44	9	Y	40	175	1			95

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	463	1	495	2	N	3					225
							3	9									
06	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	731	1	455	2	N	-0-					225
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	773	1	451	2	N	13					238
							14	9									
08	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	797	1	1082	2	N	24					262
							26	9									
09	1200	#	74	-0-	-1126	-0-	21	1	44	2	N	8					270
							9	9									
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					270

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

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

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

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

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

05	4123	X	1645	-0-	-2478	-0-	191	1	1334	2	Y	109	106	1			17
							120	9												
06	3990	X	1939	-0-	-2051	-0-	226	1	1657	2	Y	51	68	1			-0-
							56	9												
07	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	246	1	2292	2	Y	28	27	1			1
							31	9												
08	1643	X	1638	-0-	-5	-0-	197	1	1408	2	Y	30	30	1			1
							33	9												
09	1950	X	345	-0-	-1605	-0-	32	1	278	2	Y	32	32	1			1
							35	9												
10	2573	X	506	-0-	-2067	-0-	53	1	453	2	Y	-0-					1

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

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

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

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

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	198	1	59	2	N	10					206
								3655	3	11	9							
	06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	206	1	354	2	N	8					214
								3614	3	9	9							
	07	4309	X	3722	-0-	-587	-0-	175	1	94	2	N	8	169	1			53
								3444	3	9	9							
	08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	218	1	171	2	N	37	71	1			19
								4163	3	41	9							
	09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	210	1	176	2	N	2					21
								4258	3	2	9							
*	10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	218	1	72	2	N	25					46
								4478	3	28	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	634	-0-	-575	-0-	72	1	9	2	N	-0-					50
							553	3									
06	480	X	158	-0-	-322	-0-	15	1	13	2	N	-0-					50
							130	3									
07	651	X	7	-0-	-644	-0-	1	1	6	3	N	-0-					50
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					50
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	114	1	37	2	N	-0-					50
							900	3									
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-					50
							838	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	178	1	151	2	N	-0-					37
							1537	3									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	13	2	N	-0-					37
							495	3									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-					37
							180	3									
09	1230	N	137	-0-	-1093	-0-	15	1	5	2	N	-0-					37
							117	3									
10	558	N	116	-0-	-442	-0-	12	1	2	2	N	-0-					37
							102	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	15	2	N	-0-					8
							897	3									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	73	2	N	-0-					8
							742	3									
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	40	1	21	2	N	-0-					8
							782	3									
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	39	1	31	2	N	-0-					8
							744	3									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	-0-					8
							877	3									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	-0-					8
							908	3									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					85
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					85
								8	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	75	1			19
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

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
05	3100	X	649	-0-	-2451	-0-		33	1	10	2	N	-0-					98
								606	3									
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-		57	1	98	2	N	-0-					98
								999	3									
07	3100	X	1261	-0-	-1839	-0-		59	1	32	2	N	-0-					98
								1170	3									
08	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-		81	1	63	2	N	9	91	1	1	8	15
								1537	3	10	9							
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-		79	1	66	2	N	-0-					15
								1595	3									
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		136	1	45	2	N	2					17
								2793	3	2	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-		111	1	14	2	N	-0-					30
								855	3									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-		75	1	64	2	N	-0-					30
								652	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-		104	1	23	2	N	-0-					30
								833	3									
08	992	N	839	-0-	-153	-0-		101	1	29	2	N	-0-					30
								709	3									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-		85	1	28	2	N	-0-					30
								670	3									
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		111	1	15	2	N	-0-					30
								928	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					22
06	330	N	33	-0-	-297	-0-		3	1	3	2	Y	-0-					22
								27	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-		25	1	5	2	Y	-0-					22
								201	3									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-		25	1	7	2	Y	-0-					22
								178	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					22
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-		67	1	9	2	Y	2					24
								560	3	2	9							

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

05	496	N	249	-0-	-247	-0-	13	1	4	2	N	-0-					147
							232	3									
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	17	1	29	2	N	-0-					147
							295	3									
07	589	N	215	-0-	-374	-0-	10	1	5	2	N	-0-					147
							200	3									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	1	131	1			17
							291	3	1	9							
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	9	1	8	2	N	-0-					17
							188	3									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					17
							396	3									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	181	1	54	2	N	58	27	8			119
							3341	3	64	9							
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	179	1	315	2	N	58	7	8			170
							3211	3	64	9							
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	189	1	92	2	N	9	6	8			173
							3376	3	10	9							
08	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	213	1	131	2	N	8	147	1	7	8	27
							3187	3	9	9							
09	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	212	1	126	2	N	6	6	8			27
							3046	3	7	9							
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	198	1	49	2	N	25	10	8			42
							3035	3	28	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1689	-0-	-140	-0-		85	1	25	2	N	12	12	8			181
								1566	3	13	9							
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		90	1	158	2	N	5	5	8			181
								1611	3	6	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		97	1	47	2	N	5	5	8			181
								1721	3	6	9							
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		110	1	68	2	N	15	50	1	7	8	139
								1640	3	17	9							
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-		109	1	65	2	N	10	5	8			144
								1573	3	11	9							
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-		101	1	25	2	N	11	10	8			145
								1545	3	12	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		225	1	67	2	N	65					90
								4154	3	72	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-		206	1	353	2	N	9					99
								3600	3	10	9							
07	4309	X	3792	-0-	-517	-0-		179	1	96	2	N	-0-					99
								3517	3									
08	4185	X	3887	-0-	-298	-0-		186	1	146	2	N	8	85	1			22
								3546	3	9	9							
09	4050	X	3720	-0-	-330	-0-		168	1	141	2	N	-0-					22
								3411	3									
10	4185	X	3737	-0-	-448	-0-		171	1	56	2	N	-0-					22
								3510	3									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5805	-0-	-612	-0-		293	1	88	2	N	13	13	8			65
								5410	3	14	9							
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-		307	1	539	2	N	5	5	8			65
								5500	3	6	9							
07	6541	X	6488	-0-	-53	-0-		336	1	163	2	N	6	6	8			65
								5982	3	7	9							
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-		382	1	235	2	N	6	6	8			65
								5717	3	7	9							
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-		380	1	225	2	N	5	5	8			65
								5459	3	6	9							
*10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-		362	1	89	2	N	8	8	8			65
								5542	3	9	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	254	-0-	-552	-0-		13	1	4	2	N	4	4	8			29
								233	3	4	9							
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		70	1	124	2	N	4	4	8			29
								1263	3	4	9							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		54	1	26	2	N	6	6	8			29
								953	3	7	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		90	1	55	2	N	6	6	8			29
								1344	3	7	9							
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		78	1	46	2	N	5	5	8			29
								1121	3	6	9							
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		69	1	17	2	N	6	6	8			29
								1050	3	7	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

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
05	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	239	1	30	2	N	70					265
								1844	3	77	9							
06	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	197	1	167	2	N	22					287
								1701	3	24	9							
07	2077	N	2032	-0-		-45	-0-	220	1	48	2	N	8	166	1			129
								1755	3	9	9							
08	2201	N	1974	-0-		-227	-0-	237	1	69	2	N	1	49	1			81
								1667	3	1	9							
09	2100	N	1594	-0-		-506	-0-	173	1	56	2	N	1					82
								1364	3	1	9							
10	2046	N	1191	-0-		-855	-0-	124	1	17	2	N	15	68	1			29
								1033	3	17	9							

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

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
05	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-	149	1	45	2	N	-0-					186
								2745	3									
06	1830	N	1625	-0-		-205	-0-	80	1	138	2	N	-0-					186
								1407	3									
07	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	99	1	53	2	N	-0-					186
								1942	3									
08	2790	N	1821	-0-		-969	-0-	86	1	68	2	N	23	156	1			53
								1642	3	25	9							
09	1620	N	1611	-0-		-9	-0-	73	1	61	2	N	-0-					53
								1477	3									
*10	2842	N	2842	-0-		-0-	-0-	130	1	43	2	N	-0-					53
								2669	3									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

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
05	2015	N	1767	-0-		-248	-0-	88	1	27	2	N	16	16	8			110
								1634	3	18	9							
06	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	89	1	157	2	N	12	5	8			117
								1603	3	13	9							
07	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	97	1	47	2	N	9	6	8			120
								1736	3	10	9							
08	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	117	1	72	2	N	53	138	1	7	8	28
								1755	3	58	9							
09	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	120	1	71	2	N	6	6	8			28
								1722	3	7	9							
*10	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	115	1	28	2	N	9	9	8			28
								1761	3	10	9							

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

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
05	8984	X	8984	-0-		-0-	-0-	448	1	134	2	N	117	193	1	12	8	76
								8273	3	129	9							
06	7461	X	7461	-0-		-0-	-0-	360	1	634	2	N	4	4	8			76
								6463	3	4	9							
07	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-	293	1	142	2	N	17	6	8			87
								5227	3	19	9							
08	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	237	1	146	2	N	8	24	1			71
								3545	3	9	9							
09	2910	X	2813	-0-		-97	-0-	176	1	105	2	N	-0-					71
								2532	3									
*10	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	210	1	51	2	N	12	9	8			74
								3215	3	13	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7707	-0-		-2926	-0-		388	1	116	2	N	33					150
									7167	3	36	9							
06	10290	X	8865	-0-		-1425	-0-		435	1	746	2	N	62					212
									7616	3	68	9							
07	10447	X	9689	-0-		-758	-0-		454	1	243	2	N	57	179	1			90
									8929	3	63	9							
08	10355	X	10355	-0-		-0-	-0-		494	1	388	2	N	43	78	1			55
									9426	3	47	9							
09	9705	X	9705	-0-		-0-	-0-		437	1	366	2	N	42					97
									8856	3	46	9							
*10	9880	X	9880	-0-		-0-	-0-		451	1	148	2	N	20	80	1			37
									9259	3	22	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1805	-0-		-334	-0-		91	1	27	2	N	12	12	8			99
									1674	3	13	9							
06	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-		102	1	180	2	N	10	5	8			104
									1834	3	11	9							
07	2139	N	2039	-0-		-100	-0-		105	1	51	2	N	6	6	8			104
									1876	3	7	9							
08	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-		128	1	79	2	N	7	7	8			104
									1922	3	8	9							
09	2130	N	2064	-0-		-66	-0-		129	1	76	2	N	6	6	8			104
									1852	3	7	9							
10	2046	N	1983	-0-		-63	-0-		119	1	29	2	N	9	9	8			104
									1825	3	10	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18232	X	18232	-0-		-0-	-0-		913	1	274	2	N	151					260
									16879	3	166	9							
06	15520	X	15520	-0-		-0-	-0-		765	1	1314	2	N	36	189	1			107
									13401	3	40	9							
07	18096	X	18096	-0-		-0-	-0-		851	1	456	2	N	25					132
									16761	3	28	9							
08	16865	X	16865	-0-		-0-	-0-		807	1	634	2	N	23	105	1	1	8	49
									15399	3	25	9							
09	15930	X	15930	-0-		-0-	-0-		716	1	599	2	N	95					144
									14510	3	105	9							
*10	15021	X	15021	-0-		-0-	-0-		687	1	226	2	N	-0-					144
									14108	3									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7930	-0-		-6	-0-		399	1	120	2	N	38	193	1			140
									7369	3	42	9							
06	7680	X	7070	-0-		-610	-0-		349	1	600	2	N	-0-					140
									6121	3									
07	7006	X	5756	-0-		-1250	-0-		270	1	145	2	N	21					161
									5318	3	23	9							
08	7936	X	6936	-0-		-1000	-0-		331	1	260	2	N	32	164	1			29
									6310	3	35	9							
09	11246	X	11246	-0-		-0-	-0-		507	1	424	2	N	45					74
									10265	3	50	9							
*10	11168	X	11168	-0-		-0-	-0-		509	1	167	2	N	36	81	1			29
									10452	3	40	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	35	1	10	2	N	10					
							642	3	11	9							71
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	N	-0-					
							588	3									71
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	33	1	18	2	N	-0-					
							650	3									71
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	33	1	26	2	N	-0-					
							629	3									71
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	23	2	N	-0-					
							560	3									71
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	10	2	N	-0-					
							644	3									71

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	46	2	N	45	11	8			
							2858	3	50	9							198
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	289	2	N	12	5	8			
							2948	3	13	9							205
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	85	2	N	73	183	1	6	8	
							3117	3	80	9							89
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	203	1	125	2	N	7	7	8			
							3042	3	8	9							89
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	112	2	N	6	6	8			
							2717	3	7	9							89
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	24	8	8			
							2956	3	26	9							105

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	53	1	16	2	N	-0-					
							981	3									70
06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	51	1	88	2	N	-0-					
							901	3									70
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	-0-					
							1201	3									70
08	1054	N	864	-0-	-190	-0-	41	1	33	2	N	-0-					
							790	3									70
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	31	1	26	2	N	-0-					
							637	3									70
10	1302	N	883	-0-	-419	-0-	40	1	13	2	N	-0-					
							830	3									70

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	1302	X	7	-0-	-1295	-0-	7	3			N	-0-					17
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	155	153	1			19
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	41					167
							4084	3	45	9							
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	227	1	389	2	N	26	168	1			25
							3969	3	29	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	239	1	128	2	N	13					38
							4695	3	14	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	246	1	193	2	N	95	97	1			36
							4693	3	105	9							
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	207	1	173	2	N	6					42
							4197	3	7	9							
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	211	1	69	2	N	54	76	1			20
							4339	3	59	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	150	1	45	2	N	36	13	8			144
							2768	3	40	9							
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	153	1	268	2	N	13	6	8			151
							2737	3	14	9							
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	N	11	124	1	5	8	33
							2852	3	12	9							
08	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	171	1	105	2	N	5	5	8			33
							2559	3	6	9							
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	184	1	109	2	N	6	6	8			33
							2643	3	7	9							
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	49	2	N	21	9	8			45
							3076	3	23	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	111	1	1	8	20
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					20
							109	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

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
05	682	N	501	-0-		-181	-0-	25	1	7	2	N	10	163	1	2	8	20
								458	3	11	9							
06	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	76	1	133	2	N	83	5	8			98
								1360	3	91	9							
07	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	61	1	30	2	N	24	5	8			117
								1087	3	26	9							
08	877	N	877	-0-		-0-	-0-	52	1	32	2	N	18	68	1	9	8	58
								773	3	20	9							
09	1650	N	1121	-0-		-529	-0-	66	1	39	2	N	63	104	1	1	8	16
								947	3	69	9							
*10	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	139	1	34	2	N	21	3	8			34
								2130	3	23	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

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
05	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	74	1	22	2	N	40					94
								1373	3	44	9							
06	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	91	1	156	2	N	35					129
								1597	3	39	9							
07	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	62	1	33	2	N	10					139
								1215	3	11	9							
08	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	88	1	69	2	N	17	115	1			41
								1685	3	19	9							
09	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	82	1	69	2	N	3					44
								1667	3	3	9							
10	1116	N	1054	-0-		-62	-0-	48	1	16	2	N	8					52
								981	3	9	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					69
07	47	N	47	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					69
								44	3									
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					69
								16	3									
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
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	8	58	1			38
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	27	0			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							299	3									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					86
							528	3									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	31	2	N	9	2	8			93
							1134	3	10	9							
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-					93
							466	3									
09	600	N	225	-0-	-375	-0-	14	1	8	2	N	-0-					93
							203	3									
10	1240	N	54	-0-	-1186	-0-	3	1	1	2	N	-0-					93
							50	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1637	-0-	-688	-0-	82	1	25	2	N	12	12	8			150
							1517	3	13	9							
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	84	1	147	2	N	4	4	8			150
							1499	3	4	9							
07	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	88	1	43	2	N	6	6	8			150
							1568	3	7	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	63	2	N	7	7	8			150
							1533	3	8	9							
09	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	90	1	54	2	N	39	152	1	5	8	32
							1301	3	43	9							
10	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	84	1	21	2	N	-0-					32
							1290	3									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	14	1	4	2	N	1	1	8			94
							265	3	1	9							
06	1410	N	396	-0-	-1014	-0-	19	1	33	2	N	4	4	8			94
							340	3	4	9							
07	1085	N	212	-0-	-873	-0-	10	1	5	2	N	20					114
							175	3	22	9							
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	48	125	1			37
09	390	N	110	-0-	-280	-0-	7	1	4	2	N	-0-					37
							99	3									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
							243	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	10	10	8			70
							2892	3	11	9							
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	188	1	330	2	N	29	5	8			94
							3371	3	32	9							
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	188	1	91	2	N	5	5	8			94
							3354	3	6	9							
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	225	1	139	2	N	4	4	8			94
							3369	3	4	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	227	1	135	2	N	6	6	8			94
							3262	3	7	9							
*10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	128	1	31	2	N	8	8	8			94
							1968	3	9	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	23	2	N	-0-					153
							238	3									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	2	2	8			153
							426	3	2	9							
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	5	5	8			153
							440	3	6	9							
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	58	177	1	3	8	31
							436	3	64	9							
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	15	1	4	2	N	-0-					31
							226	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

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

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	30	2	N	11	11	8			85
							1855	3	12	9							
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	379	1	192	2	N	4	4	8			85
							1956	3	4	9							
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	397	1	57	2	N	5	5	8			85
							2108	3	6	9							
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	416	1	84	2	N	7	7	8			85
							2052	3	8	9							
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	408	1	82	2	N	6	6	8			85
							1990	3	7	9							
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	412	1	33	2	N	24	10	8			99
							2033	3	26	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

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
05	775	X	235	-0-	-540	-0-	12	1	4	2	N	1	1	8			164
							218	3	1	9							
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	N	1	1	8			164
							867	3	1	9							
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	-0-					164
							473	3									
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	42	1			122
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	73	1			50
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

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
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	265	1	79	2	N	31	193	1	10	8	90
							4888	3	34	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	330	1	580	2	N	5	5	8			90
							5921	3	6	9							
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	380	1	184	2	N	7	5	8			92
							6769	3	8	9							
08	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	153	1	94	2	N	4	4	8			92
							2287	3	4	9							
09	2940	X	1263	-0-	-1677	-0-	79	1	47	2	N	3	3	8			92
							1134	3	3	9							
*10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	389	1	95	2	N	13	10	8			95
							5960	3	14	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4208	-0-	-969	-0-	212	1	64	2	N	12					81
							3919	3	13	9							
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	189	1	333	2	N	11					92
							3393	3	12	9							
07	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	196	1	95	2	N	83	54	8			121
							3489	3	91	9							
*08	4774	X	3563	-0-	-1211	-0-	210	1	129	2	N	75	64	8			132
							3141	3	83	9							
09	4590	X	3204	-0-	-1386	-0-	193	1	115	2	N	104	155	1	44	8	37
							2782	3	114	9							
*10	4216	X	2882	-0-	-1334	-0-	171	1	42	2	N	42					79
							2623	3	46	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	N	-0-					39
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					39
							178	3									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					39
							185	3									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					39
							82	3									
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
							105	3									
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 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
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	151	1	45	2	N	25	12	8			60
							2788	3	28	9							
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	149	1	262	2	N	19	5	8			74
							2674	3	21	9							
07	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	164	1	80	2	N	5	5	8			74
							2925	3	6	9							
08	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	187	1	115	2	N	7	7	8			74
							2803	3	8	9							
09	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	187	1	111	2	N	27	7	8			94
							2683	3	30	9							
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	40	10	8			124
							2964	3	44	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	131	1	39	2	N	9					108
							2426	3	10	9							
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	206	2	N	-0-					108
							2106	3									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	58	2	N	-0-					108
							2143	3									
08	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	113	1	89	2	N	5	96	1			17
							2162	3	6	9							
09	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	100	1	84	2	N	-0-					17
							2025	3									
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	33	2	N	-0-					17
							2048	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	2	2	8			62
							472	3	2	9							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	-0-					62
							408	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					62
							238	3									
09	540	N	178	-0-	-362	-0-	11	1	7	2	N	-0-					62
							160	3									
10	434	N	138	-0-	-296	-0-	8	1	2	2	N	-0-					62
							128	3									

OXY USA INC. 630591
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	237	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	201	1	1958	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	195	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	257	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

05	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	260	1	2009	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	217	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	210	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	230	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	2334	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	93	1	3793	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	90	1	3155	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	93	1	3338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	93	1	3752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	90	1	3526	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	93	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	237	1	1111	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	271	1	1599	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	147	1	1542	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	261	1	1544	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	245	1	1334	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2054	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

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

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

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

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

05	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	856	1	6955	2	N	-0-					15
06	7817	X	7817	-0-	-0- B	-0-	1110	1	6707	2	N	-0-					15
07	7622	X	7622	-0-	-0- B	-0-	574	1	7048	2	N	-0-					15
08	7738	X	7738	-0-	-0- B	-0-	595	1	7143	2	N	-0-					15
09	7456	X	7456	-0-	-0- B	-0-	539	1	6917	2	N	-0-					15
*10	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	572	1	7020	2	N	-0-					15

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	3					131
							3	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2					133
							2	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	3	N	2					135
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1356	3	N	4					139
							4	9									
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	137	1	1331	3	N	-0-					139
10	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	144	1	1300	3	N	21	1	8			159
							23	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	58	1	1867	3	N	18	173	1	1	8	22
							20	9									
06	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	58	1	1570	3	N	12					34
							13	9									
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	56	1	1422	3	N	11					45
							12	9									
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	57	1	1661	3	N	5					50
							6	9									
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	55	1	1421	3	N	13					63
							14	9									
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1713	3	N	7					70
							8	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 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
05	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	254	1	4139	3	N	54	4	8			184
							59	9									
06	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	229	1	3754	3	N	30	2	8			212
							33	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	254	1	4216	3	N	23	2	8			233
							25	9									
08	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	233	1	4086	3	N	13	181	1			65
							14	9									
09	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	229	1	3925	3	N	33	2	8			96
							36	9									
10	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	238	1	3921	3	N	3	2	8			97
							3	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	53	1	307	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	48	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	50	1	240	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	3	N	-0-					17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-					17
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	-0-					17
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					17
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	2	2	8			17
							2	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 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
05	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

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

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	205 1 667 9		479	2	Y	606	626	1			146
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234 1 641 9		474	2	Y	583	515	1			214
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	282 1 645 9		608	2	Y	586	609	1			191
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	234 1 608 9		480	2	Y	553	593	1			151
*09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	200 1 620 9		487	2	Y	564	605	1			110
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	226 1 633 9		506	2	Y	575	595	1			90

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ	PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

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

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	429	1	923	2	Y	-0-					27
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					27
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					27
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	96	1	582	2	Y	-0-					27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1340	2	Y	-0-					27
*10	3100	N	3331	-0-	231	231	1540	1	1791	2	Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	372	1	801	2	Y	39	75	1			33
							43	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					33
07	2418	X	514	-0-	-1904	-0-	11	1	425	2	Y	71	89	1			15
							78	9									
08	0	W	1890	-0-	1890	1890	256	1	1559	2	Y	68					83
							75	9									
09	3680	X	1790	-0-	-1890	-0-	475	1	1215	2	Y	91	128	1			46
							100	9									
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1506	1	1752	2	Y	81					127
							89	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6222	1	575	9	N	523	241	2			917
06	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5362	1	523	9	N	475	1392	2			-0-
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	5940	1	542	9	N	493					493
08	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	5679	1	526	9	N	478					971
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	648	1	5025	2	N	471					1442
							518	9									
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	921	1	4990	2	N	482					1924
							530	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 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
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9559	1	88	9	N	80	36	2			304
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8395	1	75	9	N	68					372
07	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9453	1	19	9	N	17					389
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8293	1	20	9	N	18					407
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	1033	1	8016	2	N	42					449
							46	9									
*10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1378	1	7461	2	N	35					484
							39	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	1	8	9	N	7	53	1			229
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	332	1	28	9	N	25					254
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	1	33	9	N	30					284
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	1	9	9	N	8					292
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	27					319
							30	9									
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	42					361
							46	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					36
08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	117	1	814	2	N	20					56
							22	9									
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					88
							35	9									
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	103	1	557	2	N	20					108
							22	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4893	1	136	9	N	124	56	2			567
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4202	1	131	9	N	119	686	2			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3551	1	147	9	N	134					134
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3459	1	86	9	N	78					212
09	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	357	1	2772	2	N	99					311
							109	9									
10	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	464	1	2515	2	N	109					420
							120	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

05	1395	X	1200	-0-	-195	-0-	1049	1	151	9	N	137	93	2			307
06	1350	X	1222	-0-	-128	-0-	1079	1	143	9	N	130					437
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1247	1	169	9	N	154					591
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1208	1	147	9	N	134	200	1			525
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	141	1	1091	2	N	132					657
							145	9									
10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	189	1	1024	2	N	135					792
							149	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	824	1	46	9	N	42	22	2			163
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	1	20	9	N	18					181
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	1	40	9	N	36					217
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	1	22	9	N	20					237
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32					269
							35	9									
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	103	1	557	2	N	20					289
							22	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					193
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					193
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					193
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					193
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					193

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	9	N	3					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					66
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					69
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					69

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

05	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	1403	1	70	9	Y	64	44	2			171
06	1860	X	58	-0-	-1802	-0-	56	1	2	9	Y	2	173	2			-0-
07	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	1614	1	57	9	Y	52					52
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	1	63	9	Y	57					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	246	1	1334	2	Y	60					169
							66	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1131	221	1	25	9	Y	23	15	2			157
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1131					Y	-0-	157	2			-0-
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2249	1043	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		844	-0-	844	3093	811	1	33	9	Y	30					98
09	3154	X	61	-0-	-3093	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					98
10	1116	X	439	-0-	-677	-0-	62	1	337	2	Y	36					134
							40	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

05	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1190	1	101	9	N	92	71	2			266
06	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	1217	1	65	9	N	59					325
07	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1013	1	61	9	N	55					380
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1152	1	58	9	N	53					433
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	N	80					513
							88	9									
10	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	185	1	999	2	N	88					601
							97	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	295	1	14	9	N	13					328
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					328
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	810	1	48	8	N	70					398
							77	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	1	31	9	N	28					426
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	681	2	N	14					440
							15	9									
10	930	N	305	-0-	-625	-0-	46	1	246	2	N	12					452
							13	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					416
06	3030	X	100	-0-	-2930	-0-	86	1	14	9	N	13	429	2			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	312	1	2421	2	N	287					287
							316	9									
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	299					586
							329	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		229	-0-	229	486	221	1	8	9	Y	7					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	56	2			-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	782	293	1	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10		156	-0-	156	938	156	1			Y	-0-					3
09	1268	N	330	-0-	-938	-0-	37	1	285	2	Y	7					10
							8	9									
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	27	1	146	2	Y	3					13
							3	9									

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	3071	1	11671	8	N	22	17	2			184
							24	9									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	2867	1	11188	8	N	24					208
							26	9									
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1591	1	5544	8	N	18					226
							20	9									
08	5208	X	334	-0-	-4874	-0-	68	1	263	2	N	3					229
							3	9									
09	5040	X	1739	-0-	-3301	-0-	193	1	1493	2	N	48					277
							53	9									
10	5208	X	2742	-0-	-2466	-0-	422	1	2287	2	N	30					307
							33	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1894	1	186	9	N	169	110	2			500
06	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	1757	1	156	9	N	142	642	2			-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2022	1	171	9	N	155					155
08	2108	X	2083	-0-	-25	-0-	1927	1	156	9	N	142					297
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	226	1	1757	2	N	144					441
							158	9									
10	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	307	1	1663	2	N	147					588
							162	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

05	DLQ G-10		16678	-0-	16678	33072	15569	1	1109	9	N	1008	888	2			1375
06	DLQ G-10		523	-0-	523	33595	487	1	36	9	N	33	1408	2			-0-
07	DLQ G-10		15895	-0-	15895	49490	14819	1	1076	9	N	978					978
08	DLQ G-10		14621	-0-	14621	64111	13665	1	956	9	N	869	1500	1			347
09	78423	X	14312	-0-	-64111	-0-	1524	1	11824	2	N	876					1223
							964	9									
10	15376	X	14938	-0-	-438	-0-	2170	1	11752	2	N	924					2147
							1016	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	2			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

05	5456	X	5041	-0-	-415	-0-	4381	1	660	9	N	600	467	2			916
06	5160	X	187	-0-	-4973	-0-	159	1	28	9	N	25	941	2			-0-
07	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4200	1	605	9	N	550					550
08	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4119	1	586	9	N	533	1083	1			-0-
09	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	467	1	3624	2	N	505					505
							556	9									
10	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	622	1	3370	2	N	531					1036
							584	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18165	1	631	9	N	574	367	2			1716
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1716	2			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	12					14

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3278	-0-	3278	6713	3161	1	117	9	Y	106					570
06	DLQ G-10		139	-0-	139	6852	136	2	3	9	Y	3	573	2			-0-
07	DLQ G-10		3094	-0-	3094	9946	2998	1	96	9	Y	87					87
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	12887	2840	1	101	9	Y	92					179
09	15580	X	2693	-0-	-12887	-0-	296	1	2296	2	Y	92					271
							101	9									
10	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	420	1	2277	2	Y	90					361
							99	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	2			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

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

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15808	-0-	15808	32284	15481	1	327	9	Y	297	202	2			1271
06	DLQ G-10		506	-0-	506	32790	496	1	10	9	Y	9	1280	2			-0-
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	47337	14213	1	334	9	Y	304					304
08	DLQ G-10		13097	-0-	13097	60434	12787	1	310	9	Y	282					586
09	72465	X	12031	-0-	-60434	-0-	1340	1	10391	2	Y	273					859
							300	9									
10	15810	X	11576	-0-	-4234	-0-	1760	1	9534	2	Y	256					1115
							282	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8	-0-	8	22	8	1			Y	-0-					151
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	151	2			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2072	886	1	120	9	Y	109	73	2			408
06	DLQ G-10		31	-0-	31	2103	28	1	3	9	Y	3	411	2			-0-
07	DLQ G-10		852	-0-	852	2955	788	1	64	9	Y	58					58
08	DLQ G-10		731	-0-	731	3686	681	1	50	9	Y	45					103
09	2900	N	690	-0-	-2210	1476	73	1	565	2	Y	47					150
							52	9									
*10	2137	N	661	-0-	-1476	-0-	98	1	528	2	Y	32					182
							35	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 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
05	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1573	1	122	9	N	111	63	2			351
06	2160	X	36	-0-	-2124	-0-	33	1	3	9	N	3	354	2			-0-
07	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	1345	1	103	9	N	94					94
08	1798	X	1375	-0-	-423	-0-	1277	1	98	9	N	89					183
09	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	138	1	1069	2	N	77					260
							85	9									
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	195	1	1055	2	N	68					328
							75	9									

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 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
05	DLQ G-10		859	-0-	859	1227	746	1	113	9	Y	103	75	2			310
06	DLQ G-10		29	-0-	29	1256	29	1			Y	-0-	310	2			-0-
07	DLQ G-10		791	-0-	791	2047	716	1	75	9	Y	68					68
08	DLQ G-10		575	-0-	575	2622	488	1	87	9	Y	79					147
09	2900	N	501	-0-	-2399	223	47	1	368	2	Y	78					225
							86	9									
10	806	N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y	15					240
							17	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	857	1	36	9	N	33	22	2			247
06	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-	247	2			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	1	33	9	N	30					30
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	1	24	9	N	22					52
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					75
							25	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	135	1	733	2	N	-0-					75

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27789	-0-	27789	56932	27187	1	602	9	Y	547	333	2			833
06	DLQ G-10		722	-0-	722	57654	710	1	12	9	Y	11	844	2			-0-
07	DLQ G-10		30632	-0-	30632	88286	30007	1	625	9	Y	568					568
08	DLQ G-10		23728	-0-	23728	112014	23345	1	383	9	Y	348					916
09	134631	X	22617	-0-	-112014	-0-	2544	1	19731	2	Y	311					1227
							342	9									
10	29016	X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288					1515
							317	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

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

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

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

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	16	-0-	-759	-0-	16	1			N	-0-					83
06	750 #	352	-0-	-398	-0-	352	1			N	-0-					83
07	775 #	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					83
08	620 #	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					83
09	600 #	261	-0-	-339	-0-	30	1	231	2	N	-0-					83
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742		8039	-0-	-703	36774	352 75	1 9	7612	2	Y	68					222
06	8460		7899	-0-	-561	36213	351 58	1 9	7490	2	Y	53	191	1			84
07	8742		8020	-0-	-722	35491	329 83	1 9	7608	2	Y	75					159
*08	8742		-0-	-0-	-8742	26749					Y	36					195
09	7890 #	NO RPT		-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					195
10	8153 #		7314	-0-	-839	-0-	303 193	1 9	6818	2	Y	175	175	0			175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

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

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	157	1			83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			22
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	3	15	6	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	418	-0-	-233	-0-	24 7	1 4	372 15	3 9	N	14	14	1			3
06	630	#	6	-0-	-624	-0-	6	3			N	-0-	3	1			-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	#	190	-0-	-410	-0-	12 2	1 4	154 22	3 9	N	20	16	1			4
*10	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	134 19	1 4	1770	3	N	-0-	4	1			-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9278	3	41	9	Y	37	36	1			17
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9723	3	62	9	Y	56	53	1			20
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10084	3	73	9	Y	66	72	1			14
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9683	3	53	9	Y	48	59	1			3
09	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	8306	3	43	9	Y	39	35	1			7
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	881	-0-	-514	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	4249	3	117	9	Y	106	108	1			120
06	6090	X	3482	-0-	-2608	-0-	3368	3	114	9	Y	104	113	1			111
07	5797	X	3699	-0-	-2098	-0-	3613	3	86	9	Y	78	101	1			88
08	5394	X	3678	-0-	-1716	-0-	3619	3	59	9	Y	54	79	1			63
09	5070	X	3516	-0-	-1554	-0-	3454	3	62	9	Y	56	67	1			52
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3278	3	40	9	Y	36	53	1			35

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

05	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4914	3	67	9	Y	61	62	1			70
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5171	3	57	9	Y	52	61	1			61
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5297	3	90	9	Y	82	76	1			67
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6826	3	131	9	Y	119	103	1			83
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7274	3	149	9	Y	135	123	1			95
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5977	3	152	9	Y	138	143	1			90

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

05	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	3880	3	133	9	Y	121	138	1			48
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3701	3	114	9	Y	104	73	1			79
07	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3582	3	86	9	Y	78	130	1			27
08	3999	X	2035	-0-	-1964	-0-	1967	3	68	9	Y	62	59	1			30
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3900	3	119	9	Y	108	76	1			62
10	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3491	3	100	9	Y	91	77	1			76

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

05	14787	X	13918	-0-	-869	-0-	13714	3	204	9	Y	185	205	1			70
06	14310	X	13734	-0-	-576	-0-	13556	3	178	9	Y	162	111	1			121
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14098	3	168	9	Y	153	228	1			46
08	13919	X	13662	-0-	-257	-0-	13516	3	146	9	Y	133	121	1			58
09	13740	X	12969	-0-	-771	-0-	12806	3	163	9	Y	148	116	1			90
10	14260	X	9859	-0-	-4401	-0-	9719	3	140	9	Y	127	111	1			106

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1717	2	22	9	N	20	179	1			118
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2897	2	235	9	N	214	179	1			153
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					173
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					173
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					173
10	3224	X	256	-0-	-2968	-0-	256	2			N	-0-					173

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					175
06	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175
07	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					175
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					175
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					175
*10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 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
05	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1330	2	1	9	N	1					188
06	1350	X	1284	-0-	-66	-0-	1283	2	1	9	N	1					189
07	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					189
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					189
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					189
*10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N	1	1	8			189

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					49
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					49
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					49
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					49
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					49
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					49

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	324	-0-	-1026	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	643	-0-	-752	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					6

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	4594	2	18	9	N	16					255
06	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4278	2	31	9	N	28					283
07	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	4279	2	20	9	N	18	180	1			121
08	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4076	2	210	9	N	191	180	1			132
09	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	2398	2	4	9	N	4					136
10	4619	X	2407	-0-	-2212	-0-	2407	2			N	-0-					136

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	582	-0-	-100	-0-	580	2	2	9	N	2					72
06	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					74
07	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					74
08	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					74
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74
*10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					144
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					144
07	961	X	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					144
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					144
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					144
10	961	X	97	-0-	-864	-0-	97	2			N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	308	-0-	-33	-0-	258	2	50	9	N	45					74
06	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48					122
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	262	2	66	9	N	60					182
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	262	2	67	9	N	61	182	1			61
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	2	47	9	N	43					104
10	341	X	312	-0-	-29	-0-	262	2	50	9	N	45					149

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
*10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					152

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	255	1	3208	2	N	95	2	8			194
							105	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	244	1	2827	2	N	35	1	8			228
							39	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	43					271
							47	9									
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	148	1	2330	2	N	60	176	1	1	8	154
							66	9									
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	226	1	2814	2	N	61					215
							67	9									
*10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	N	32	180	1			67
							35	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	279	1	2045	2	N	-0-					132
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	270	1	1905	2	N	-0-					132
07	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	279	1	1599	2	N	29					161
							32	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	279	1	2448	2	N	6					167
							7	9									
09	2250	X	1938	-0-	-312	-0-	270	1	1667	2	N	1					168
							1	9									
*10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	279	1	2341	2	N	1					169
							1	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	169	-0-	-79	-0-	9	1	115	2	N	41	177	1			54
							45	9									
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	N	1					55
							1	9									
07	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	91	2	N	55					110
							61	9									
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	7	1	106	2	N	43					153
							47	9									
09	210	X	132	-0-	-78	-0-	5	1	62	2	N	59					212
							65	9									
10	155	X	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					212

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	248	1	2749	2	N	-0-					66
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	240	1	2599	2	N	-0-					66
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	248	1	2582	2	N	-0-					66
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2595	2	N	-0-					66
09	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	240	1	2460	2	N	17					83
							19	9									
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	248	1	2625	2	N	36					119
							40	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	95	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	47	1	348	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	82	1	542	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - P/A 09/09/15

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	274	1	3455	2	N	-0-					32
06	3960	X	3582	-0-	-378	-0-	285	1	3296	2	N	1					33
							1	9									
07	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	268	1	3265	2	N	1					34
							1	9									
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	226	1	3568	2	N	-0-					34
09	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	232	1	2880	2	N	-0-					34
*10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	380	1	5022	2	N	30					64
							33	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	144	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	125	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	116	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	106	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 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
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	36	1	422	2	N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	46	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 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
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	118	1	1482	2	N	1					37
							1	9									
06	2010	X	1047	-0-	-963	-0-	83	1	964	2	N	-0-					37
07	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	108	1	1318	2	N	5					42
							6	9									
08	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	92	1	1448	2	N	-0-					42
09	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					42
*10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	19					61
							21	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6592	-0-	-73	-0-	6537	2	55	9	N	50					97
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6752	2	54	9	N	49					146
07	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6898	2	42	9	N	38					184
08	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6783	2	39	9	N	35	177	1			42
09	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	6684	1	37	9	N	34					76
10	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6561	1	32	9	N	29					105

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	230	1	1133	2	N	19					252
							21	9									
06	1560	X	1351	-0-	-209	-0-	158	1	1169	2	N	22	180	1	1	8	93
							24	9									
07	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	184	1	1166	2	N	58					151
							64	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	213	1	1401	2	N	-0-					151
09	1350	X	1207	-0-	-143	-0-	162	1	1027	2	N	16					167
							18	9									
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	583	1	1282	2	N	59	182	1			44
							65	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4792	-0-	-2431	-0-	808	1	3984	2	N	-0-					197
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	857	1	6335	2	N	1					198
							1	9									
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	815	1	5176	2	N	8	170	1			36
							9	9									
08	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	645	1	4238	2	N	5					41
							6	9									
09	6990	X	6025	-0-	-965	-0-	821	1	5203	2	N	1					42
							1	9									
10	7223	X	1024	-0-	-6199	-0-	320	1	704	2	N	-0-					42

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 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
05	6076	X	2722	-0-	-3354	-0-	200	1	2516	2	N	5					120
							6	9									
06	5070	X	2724	-0-	-2346	-0-	216	1	2502	2	N	5					125
							6	9									
07	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	257	1	3138	2	N	3					128
							3	9									
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	466	1	7340	2	N	15					143
							17	9									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	13					156
							14	9									
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	260	1	3440	2	N	80	179	1			57
							88	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	148	-0-	-69	-0-	11	1	135	2	N	2					84
							2	9									
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					84
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	11	1	139	2	N	1					85
							1	9									
08	217	X	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					85
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15708	-0-	-1404	-0-	15308	2	400	9	N	364	531	1			117
06	15360	X	14992	-0-	-368	-0-	14619	2	373	9	N	339	359	1			97
07	15872	X	14885	-0-	-987	-0-	14540	2	345	9	N	314	174	1			237
08	15717	X	14022	-0-	-1695	-0-	13697	2	325	9	N	295	349	1			183
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	13236	2	286	9	N	260	356	1			87
10	15717	X	13054	-0-	-2663	-0-	12756	2	298	9	N	271	181	1			177

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	345	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	254	1	1236	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	235	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	270	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	215	1	1069	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	868	1	3344	2	N	-0-					36
06	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	744	1	3614	2	N	79	79	1			36
							87	9									
07	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	752	1	3654	2	N	-0-					36
08	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	755	1	3478	2	N	-0-					36
09	4440	X	4402	-0-	-38	-0-	729	1	3628	2	N	41	41	1			36
							45	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	264	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1195	-0-	-65	-0-	200	1	972	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	193	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	195	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	193	1	960	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	521	1	5542	2	N	-0-					248
06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	684	1	4940	2	N	-0-					248
07	6510	X	5011	-0-	-1499	-0-	783	1	4228	2	N	-0-					248
08	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	834	1	5378	2	N	-0-					248
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	428	1	5424	2	N	47	47	1			248
							52	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					147
06	2160	X	1959	-0-	-201	-0-	238	1	1719	2	N	2	2	8			147
							2	9									
07	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	309	1	1669	2	N	-0-					147
08	2232	X	2092	-0-	-140	-0-	281	1	1811	2	N	-0-					147
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	147	1	1863	2	N	-0-					147
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	713	-0-	-155	-0-	61	1	652	2	N	-0-					57
06	720	X	711	-0-	-9	-0-	86	1	625	2	N	-0-					57
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	99	1	538	2	N	-0-					57
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	2	N	-0-					57
09	780	X	668	-0-	-112	-0-	49	1	619	2	N	-0-					57
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
06	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	106	1	687	2	N	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	N	-0-					50
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	138	138	1			50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 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
05	186	X	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					77
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	2	N	-0-					77
07	186	X	127	-0-	-59	-0-	20	1	107	2	N	-0-					77
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					77
*09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					77
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1837	-0-	-85	-0-	158	1	1679	2	N	-0-					70
06	2160	X	880	-0-	-1280	-0-	107	1	773	2	N	-0-					70
07	2232	X	1677	-0-	-555	-0-	262	1	1415	2	N	-0-					70
08	2232	X	1107	-0-	-1125	-0-	149	1	958	2	N	-0-					70
09	2010	X	941	-0-	-1069	-0-	69	1	872	2	N	-0-					70
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10948 - 11138

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 11989 - 12055

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	40	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF. 11882 - 11976

05	14738	X	7046	-0-	-7692	-0-	708	1	6338	2	N	-0-					162
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	4062	2	N	-0-					162
07	6541	X	29	-0-	-6512	-0-	7	1	22	2	N	-0-					162
08	6541	X	22	-0-	-6519	-0-	7	1	15	2	N	-0-					162
09	6330	X	53	-0-	-6277	-0-	15	1	38	2	N	-0-					162
10	6541	X	81	-0-	-6460	-0-	24	1	57	2	N	-0-					162

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

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

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

05	5921 X	1203	-0-	-4718	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	1449	-0-	-4281	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	689	-0-	-5232	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
09	1440 X	945	-0-	-495	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
10	1488 X	586	-0-	-902	-0-	586	2		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

05	6648	X	3377	-0-	-3271	-0-	339	1	3038	2	Y	-0-					97
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	468	1	3464	2	Y	-0-					97
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1068	1	3298	2	Y	-0-					97
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	930	1	2128	2	Y	-0-					97
09	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	944	1	2433	2	Y	-0-					97
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1009	1	2436	2	Y	-0-					97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

05	1643	N	598	-0-	-1045	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

05	14B2	EXT	2743	-0-	2743	2743	2743	2			N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	34008	2	34	9	Y	31	56	1			56
06	38610	X	33926	-0-	-4684	-0-	723	1	33158	2	Y	41	55	1			42
							45	9									
07	39897	X	33342	-0-	-6555	-0-	748	1	32546	2	Y	44					86
							48	9									
08	38750	X	31738	-0-	-7012	-0-	748	1	30954	2	Y	33	63	1			56
							36	9									
09	36270	X	28470	-0-	-7800	-0-	724	1	27702	2	Y	40					96
							44	9									
10	33604	X	29552	-0-	-4052	-0-	748	1	28764	2	Y	36					132
							40	9									

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					19
06	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	2			N	-0-					19
07	1240	#	574	-0-	-666	-0-	574	2			N	-0-					19
08	1240	#	524	-0-	-716	-0-	524	2			N	-0-					19
09	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
10	992	#	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	639	1	946	2	Y	-0-					20
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	595	1	610	2	Y	-0-					20
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	640	1	523	2	Y	-0-					20
08	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	674	1	505	2	Y	-0-					20
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	609	1	1212	2	Y	-0-					20
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	687	1	1017	2	Y	-0-					21
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	662	1	679	2	Y	-0-					21
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	626	1	512	2	Y	-0-					21
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	639	1	478	2	Y	-0-					21
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	629	1	1253	2	Y	-0-					21
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	552	1	1171	2	Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		261	-0-	261	394	261	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
*10	429	N	35	-0-	-394	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	66	-0-	-3534	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					26
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					26
07	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1174	2			N	-0-					26
08	1643	N	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-					26
*09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					26
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	723	-0-	-1385	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	485	-0-	-724	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	827	-0-	-223	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2953	-0-	-147	1022	2953	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	99	-0-	-1101	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	598	-0-	-1014	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	375	-0-	-1185	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	35	-0-	-355	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7111	2	70	9	Y	64	77	1			31
06	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6761	2	76	9	Y	69	88	1			12
07	7688	X	7269	-0-	-419	-0-	7269	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	7162	-0-	-248	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
*10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 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
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
06	720	N	419	-0-	-301	-0-	419	2			N	-0-					30
07	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					30
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					30
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					14
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					14
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					14
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					14
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					50
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					50
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					50
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

05	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					33
06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4183	2			N	-0-					33
07	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					33
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4201	2			N	-0-					33
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					33
10	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			N	-0-					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

05	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	1979	2	47	9	N	43	95	1			23
06	2460	X	1851	-0-	-609	-0-	1851	2			N	-0-					23
07	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					23
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	2088	2	8	9	N	7					30
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					30
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					34

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					7
07	14B2 EXT		1471	-0-	1471	1605	1471	2			Y	-0-					7
08	14B2 EXT		1180	-0-	1180	2785	1180	2			Y	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2785					Y	NO RPT					7
*10	3100	N	1103	-0-	-1997	788	1103	2			Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	1267	2			Y	-0-					1
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					1
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					1
*09	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	2			Y	-0-					1
*10	3100	N	5101	-0-	2001	3175	5101	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

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

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

	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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

	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
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

	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
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

	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
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

	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
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			Y	-0-					1
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			Y	-0-					1
08	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			Y	-0-					1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1020	-0-	-2700	-0-	54	1	966	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	81	1	2845	2	Y	-0-			-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	Y	-0-			-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	180	1	2806	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	1527	-0-	-1413	-0-	162	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2098	-0-	-940	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

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

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-			-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-			-0-
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-			-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-			-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-			-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-			-0-
*09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-			-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
*09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
08	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
*09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5694	-0-	-1250	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

05	1891	N	942	-0-	-949	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

05	3100	N	2820	-0-	-280	169	2820	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1295	-0-	-1255	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			Y	-0-					-0-
*09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			Y	-0-					-0-
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2037	2	19	9	Y	17					17
06	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-					17
07	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			Y	-0-					17
08	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			Y	-0-					21
09	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	1961	2			Y	-0-					21
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2271	-0-	-1511	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

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

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

05	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3482	-0-	-1138	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3995	-0-	-686	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
*09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 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
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					80
06	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-					80
07	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					80
08	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					80
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					80
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	2	13	9	N	12	68	1			24

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

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

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

05	10974	X	10788	-0-	-186	-0-	10628	2	160	9	Y	145	155	1			42
06	10290	X	9496	-0-	-794	-0-	9401	2	95	9	Y	86	113	1			15
07	10757	X	10015	-0-	-742	-0-	10015	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	10788	X	9494	-0-	-1294	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
*10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

05	4092	X	2934	-0-	-1158	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3703	-0-	-1040	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3452	-0-	452	1324	3452	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3643	-0-	543	1867	3643	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					47
06	10050	X	10009	-0-	-41	-0-	10009	2			N	-0-					47
07	10385	X	9668	-0-	-717	-0-	9662	2	6	9	N	5					52
08	10757	X	10166	-0-	-591	-0-	10166	2			N	-0-					52
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					52
10	9672	X	8748	-0-	-924	-0-	8742	2	6	9	N	5					59

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4218	-0-	1218	1218	4218	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3354	-0-	254	1472	3354	2			Y	-0-					-0-
08	4969	X	3497	-0-	-1472	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	3910	-0-	-1794	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

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

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					20
06	3030	X	1754	-0-	-1276	-0-	1754	2			N	-0-					20
07	3131	X	2154	-0-	-977	-0-	2154	2			N	-0-					20
08	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	1682	2			N	-0-					20
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					20
10	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	1933	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					25
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					25
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					25
08	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					25
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					25
10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2649	-0-	-761	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2661	-0-	-749	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
*10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5272	-0-	-1703	-0-	5172	2	100	9	Y	91	94	1			26
06	6750	X	4228	-0-	-2522	-0-	4173	2	55	9	Y	50	67	1			9
07	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6040	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
*10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
*10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10457 - 10477

05	2789	N	2771	-0-	-18	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	268	-0-	-1995	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	366	-0-	-1824	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	344	-0-	-1826	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10332 - 10356

05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11038	2	224	9	Y	204	215	1			59
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	9965	2	99	9	Y	90	133	1			16
07	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11527	2	275	9	Y	250	161	1			105
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10849	2	349	9	Y	317	370	1			52
09	9990	X	7882	-0-	-2108	-0-	7611	2	271	9	Y	246	195	1			103
*10	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12258	2	327	9	Y	297	316	1			84

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3927	2	58	9	Y	53	44	1			9
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3585	2	130	9	Y	118	78	1			49
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3435	2	166	9	Y	151	175	1			25
09	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2744	2	146	9	Y	133	102	1			56
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4532	2	182	9	Y	165	174	1			47

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	709	-0-	-1461	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	Y	115	95	1			20
07	4030	X	2116	-0-	-1914	-0-	1969	2	147	9	Y	134	98	1			56
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3286	2	331	9	Y	301	308	1			49
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					49
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4574	2	382	9	Y	347	435	1			98

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	631	2	4	9	N	4					99
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					102
07	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	2			N	-0-					102
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					102
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					102
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					107

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					1
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					1
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					1
08	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			Y	-0-					1
09	3330	X	2744	-0-	-586	-0-	2744	2			Y	-0-					1
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1265	-0-	-378	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	963	-0-	-627	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					27
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					27
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					27
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					27
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

05	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			Y	-0-					-0-
06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					-0-
08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
*09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	Y	44	36	1			8
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4532	2	127	9	Y	115	75	1			48
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4453	2	167	9	Y	152	175	1			25
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4125	2	172	9	Y	156	116	1			65
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4419	2	138	9	Y	125	155	1			35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					26
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					26
07	3100	N	3159	-0-	59	555	3159	2			N	-0-					26
08	3511	X	2956	-0-	-555	-0-	2956	2			N	-0-					26
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					26
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1724	2	30	9	N	27					49
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	2	34	9	N	31					80
07	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	1506	2	28	9	N	25	52	1			53
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1682	2	15	9	N	14					67
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					67
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					23

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	264	114	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		65	-0-	65	329	65	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-0-
*10	365	N	36	-0-	-329	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	2			Y	-0-					1
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					1
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					1
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6828	-0-	-953	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7361	-0-	-420	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	5179	-0-	-2602	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
*10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					2
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					2
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					2
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					2
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6109	2	6	9	N	5					30
06	5400	X	2406	-0-	-2994	-0-	2406	2			N	-0-					30
07	5580	X	1794	-0-	-3786	-0-	1794	2			N	-0-					30
08	6107	X	1518	-0-	-4589	-0-	1518	2			N	-0-					30
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					30
10	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1418	2	8	9	N	7					40

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	196	-0-	-388	-0-	190	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13					17
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9					26
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					26
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					26
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10892	2	28	9	N	25					94
06	10440	X	6818	-0-	-3622	-0-	6798	2	20	9	N	18					112
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11474	2	30	9	N	27					139
08	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10613	2	11	9	N	10					149
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					149
10	11501	X	10678	-0-	-823	-0-	10652	2	26	9	N	24	177	1			27

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					22
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					22
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					22
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					22
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10571	-0-	-155	-0-	10299	2	272	9	Y	247	265	1			72
06	10380	X	8892	-0-	-1488	-0-	8738	2	154	9	Y	140	187	1			25
07	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	10726	X	8420	-0-	-2306	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
09	10380	X	9491	-0-	-889	-0-	9491	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8634	-0-	-325	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	7014	2			N	-0-					49
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8640	2	45	9	N	41					90
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8066	2	36	9	N	33	90	1			33
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					33
10	8680	X	7378	-0-	-1302	-0-	7378	2			N	-0-					33

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6440	-0-	-132	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6253	2	83	9	Y	75	62	1			13
07	6386	X	6307	-0-	-79	-0-	6111	2	196	9	Y	178	117	1			74
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6678	2	288	9	Y	262	293	1			43
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6725	2	321	9	Y	292	213	1			122
*10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6562	2	234	9	Y	213	275	1			60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 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
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24798	X	10154	-0-	-14644	-0-	10141	2	13	9	Y	12					25
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10236	2	9	9	Y	8					33
07	12896	X	9286	-0-	-3610	-0-	9286	2			Y	-0-					33
08	12896	X	9145	-0-	-3751	-0-	9145	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	10044	X	8444	-0-	-1600	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					45
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4090	-0-	-1862	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	1284	-0-	-4476	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6999	2	163	9	Y	148	159	1			43
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6965	2	109	9	Y	99	124	1			18
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6963	2	261	9	Y	237	156	1			99
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-	99	1			-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
*10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	118	-0-	-2269	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	6840	-0-	-6862	-0-	6840	2			Y	-0-					38
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18168	2	139	9	Y	126					164
07	13702	X	13682	-0-	-20	-0-	13682	2			Y	-0-	143	1			21
08	13640	X	13227	-0-	-413	-0-	13227	2			Y	-0-					21
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					21
*10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			Y	-0-					21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					62
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					62
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					62
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1116	-0-	-961	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 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
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3313	2	19	9	Y	17					27
06	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	3196	2	13	9	Y	12					39
07	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3169	2	33	9	Y	30					69
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3178	2	57	9	Y	52	95	1			26
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					26
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3158	2	41	9	Y	37					87

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3667	2	76	9	Y	69	75	1			20
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3831	2	54	9	Y	49	60	1			9
07	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2970	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3904	-0-	-1614	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4328	-0-	-1012	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5834	-0-	-1265	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10069	-0-	-2238	-0-	9911	2	158	9	Y	144	153	1			42
06	11910	X	9780	-0-	-2130	-0-	9677	2	103	9	Y	94	119	1			17
07	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	9468	2			Y	-0-	17	1			-0-
08	11253	X	9329	-0-	-1924	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
09	9780	X	8854	-0-	-926	-0-	8854	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9089	-0-	-1017	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 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
05	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	4339	-0-	-1331	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
*10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					20
06	2250	N	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					20
07	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					20
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					20

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					39
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			Y	-0-					39
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-	34	1			5
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			Y	-0-					5
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					5
10	7285	X	7270	-0-	-15	-0-	7270	2			Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 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
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
*09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6012	-0-	-777	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6889	-0-	-768	-0-	6880	2	9	9	Y	8					112
06	7410	X	6538	-0-	-872	-0-	6527	2	11	9	Y	10	106	1			16
07	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	6229	2			Y	-0-					16
08	7998	X	6075	-0-	-1923	-0-	6069	2	6	9	Y	5					21
09	7740	X	5874	-0-	-1866	-0-	5868	2	6	9	Y	5					26
*10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7031	2	11	9	Y	10					36

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

05	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2459	2	26	9	N	24					50
06	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					50
07	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					50
08	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2569	2			N	-0-					50
09	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	2546	2			N	-0-					50
10	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					50

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

05	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

05	6727	X	1134	-0-	-5593	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
*09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6250	2	8	9	Y	7	40	1			5
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					7
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5898	2	2	9	Y	2					9
08	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	5099	2	1	9	Y	1					10
09	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	5108	2	4	9	Y	4					14
10	6231	X	5383	-0-	-848	-0-	5380	2	3	9	Y	3					18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2710	-0-	-1730	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					50
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					50
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					50
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					50
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					50
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

05	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	3123	2			Y	-0-					1
06	4140	X	2856	-0-	-1284	-0-	2856	2			Y	-0-					1
07	4278	X	2903	-0-	-1375	-0-	2903	2			Y	-0-					1
08	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2843	2			Y	-0-					1
09	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	3231	2			Y	-0-					1
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
*09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
*10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					4
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					4
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					4
*09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					4
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					40
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	2046	N	585	-0-	-1461	-0-	585	2			N	-0-					40
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					40
09	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			N	-0-					40
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

05	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2717	2	8	9	Y	7					95
06	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2643	2	11	9	Y	10	90	1			15
07	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			Y	-0-					15
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2796	2	6	9	Y	5					20
09	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2522	2	6	9	Y	5					25
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	Y	11					36

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

05	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1518	2			N	-0-					50
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					50
07	1457	N	784	-0-	-673	-0-	784	2			N	-0-					50
08	1519	N	269	-0-	-1250	-0-	269	2			N	-0-					50
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					50
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

05	5797	X	5791	-0-	-6	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5283	-0-	-327	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
*10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

05	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7491	2	8	9	Y	7	46	1			5
06	7380	X	6780	-0-	-600	-0-	6778	2	2	9	Y	2					7
07	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	7180	2	2	9	Y	2					9
08	7502	X	6975	-0-	-527	-0-	6974	2	1	9	Y	1					10
09	7260	X	6870	-0-	-390	-0-	6866	2	4	9	Y	4					14
10	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6787	2	3	9	Y	3					18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3898	-0-	-783	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					40
06	990	N	491	-0-	-499	-0-	491	2			N	-0-					40
07	1023	N	403	-0-	-620	-0-	403	2			N	-0-					40
08	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					40
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					40
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					35
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					35
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					35
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	333	2	6	9	Y	5					40
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					42

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					40
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	N	9					49
07	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1509	2	8	9	N	7					56
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					56
09	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1387	2			N	-0-					56
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					56

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	2	8	9	Y	7	15	1			5
06	6240	X	5678	-0-	-562	-0-	5676	2	2	9	Y	2					7
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	Y	2					9
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1	9	Y	1					10
*09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6638	2	4	9	Y	4					14
10	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	6811	2	3	9	Y	3					18

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6203	-0-	3203	3203	6203	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4940	-0-	1840	5043	4940	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4783	-0-	1683	6726	4783	2			Y	-0-					-0-
*09	9843	X	3117	-0-	-6726	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4155	-0-	-557	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3743	2			N	-0-					40
06	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					40
07	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	3628	2			N	-0-					40
08	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	3434	2			N	-0-					40
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	3507	2	66	9	N	60					100
10	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3503	2	46	9	N	42					142

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3787	2	7	9	N	6					125
06	4050	X	3575	-0-	-475	-0-	3567	2	8	9	N	7					132
07	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3693	2	6	9	N	5					137
08	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3878	2	3	9	N	3					140
09	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3711	2	6	9	N	5					145
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3825	2	6	9	N	5					150

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					13
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					13
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					13
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					13
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					13
*10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 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
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3395	2	4	9	N	4					30
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3314	2	8	9	N	7					37
07	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3269	2	3	9	N	3					40
08	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					40
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3206	2	11	9	N	10					50
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10					60

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6845	-0-	-378	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6239	-0-	-922	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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
05	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					66
06	4080	X	2727	-0-	-1353	-0-	2727	2			N	-0-					66
07	4216	X	2796	-0-	-1420	-0-	2796	2			N	-0-					66
08	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	3120	2	4	9	N	4					70
09	3780	X	2918	-0-	-862	-0-	2885	2	33	9	N	30	77	1			23
10	2821	X	1457	-0-	-1364	-0-	1457	2			N	-0-					23

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

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
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4514	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4237	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4361	2	7	9	Y	6					10
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			Y	-0-					10
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2			Y	-0-	9	1			1
10	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			Y	-0-	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

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
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1491	-0-	-927	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	150	-0-	-2268	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
*10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

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
05	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

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
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	1872	-0-	-856	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	1599	-0-	-981	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4727	2	9	9	Y	8	13	1			6
06	4620	X	3949	-0-	-671	-0-	3938	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4785	2	7	9	Y	6					9
08	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	4871	2			Y	-0-					9
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-	8	1			1
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-	1	1			-0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					50
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					50
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					50
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					50
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					50
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					50

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	8367	2	17	9	N	15					67
06	8610	X	8053	-0-	-557	-0-	8034	2	19	9	N	17					84
07	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	8086	2	14	9	N	13					97
08	9176	X	8026	-0-	-1150	-0-	8013	2	13	9	N	12					109
09	8880	X	7581	-0-	-1299	-0-	7567	2	14	9	N	13					122
10	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7624	2	13	9	N	12					134

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					109
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					109
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					109
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					109
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					109
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1740	2	22	9	N	20					60

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					26
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					26
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					26
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					26

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					29
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					29
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					29
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					29
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					29
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					55

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3383	-0-	383	661	3383	2			Y	-0-					-0-
*10	3700	X	3039	-0-	-661	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	2	9	9	Y	8	13	1			6
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2075	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1599	2	4	9	Y	4					8
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			Y	-0-					8
*09	3000	N	4974	-0-	1974	1974	4974	2			Y	-0-	7	1			1
*10	3100	N	2137	-0-	-963	1011	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4560	2	12	9	Y	11	19	1			8
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4370	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4377	2	8	9	Y	7					13
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					13
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-	11	1			2
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4245	-0-	-3815	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					8
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					8
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					8

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9550	2	1	9	Y	1					24
06	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8702	2	19	9	Y	17					41
07	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	8966	2			Y	-0-	35	1			6
08	9703	X	8865	-0-	-838	-0-	8852	2	13	9	Y	12					18
09	9390	X	8462	-0-	-928	-0-	8454	2	8	9	Y	7					25
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8856	2	10	9	Y	9	31	1			4

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 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
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2					19
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2867	2	28	9	Y	25					44
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	37	1			7
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11					18
09	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	2552	2	9	9	Y	8					26
10	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2720	2	10	9	Y	9	31	1			4

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8611	2	14	9	Y	13	23	1			10
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7919	2	26	9	Y	24	27	1			7
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8210	2	11	9	Y	10					17
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			Y	-0-					17
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					17
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 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
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
*10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

05	589	N	378	-0-	-211	-0-	376	2	2	9	Y	2					4
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	Y	5					9
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

05	3002	N	2652	-0-	-350	-0-	2643	2	9	9	Y	8	18	1			6
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2401	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	2398	2	7	9	Y	6					10
08	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			Y	-0-					10
09	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	2283	2			Y	-0-	9	2			1
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					31
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					31
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					31
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					31
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5					36
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1151	2	2	9	Y	2					38

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

05	5363	X	2834	-0-	-2529	-0-	2828	2	6	9	Y	5	9	1			4
06	5190	X	2791	-0-	-2399	-0-	2787	2	4	9	Y	4	7	1			1
07	5363	X	2895	-0-	-2468	-0-	2891	2	4	9	Y	4					5
08	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	2413	2			Y	-0-					5
09	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-	4	1			1
10	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

05	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					40
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	387	2	19	9	Y	17					57
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	48	1			9
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11					20
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	365	2	6	9	Y	5					25
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	Y	12	33	1			5

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

05	1116	N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1					24
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	2	29	9	Y	26					50
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	42	1			8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15					23
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	Y	10					33
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13	41	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3777	-0-	-513	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

05	11439	X	11110	-0-	-329	-0-	10922	2	188	9	Y	171	182	1			50
06	11070	X	10402	-0-	-668	-0-	10284	2	118	9	Y	107	138	1			19
07	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10353	2	287	9	Y	261	171	1			109
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			Y	-0-	109	1			-0-
09	10740	X	10637	-0-	-103	-0-	10637	2			Y	-0-					-0-
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4003	2	4	9	N	4					129
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					129
07	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3897	2	3	9	N	3					132
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					132
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					132
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					132

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	17	1			6
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3542	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6					10
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					10
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-	9	1			1
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

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

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

05	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4246	2	2	9	N	2					49
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					49
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4221	2	9	9	N	8					57
08	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	N	2					59
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3916	2	3	9	N	3					62
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					62

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2956	2	2	9	Y	2					142
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2846	2	19	9	Y	17	146	1			13
07	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2883	2	25	9	Y	23					36
08	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2924	2	6	9	Y	5					41
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					41
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11	9	Y	10					67

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2188	2	4	9	N	4					84
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					84
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2208	2	40	9	N	36					120
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2088	2	15	9	N	14					134
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	2	7	9	N	6					140
10	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2002	2	11	9	N	10					150

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	4604	-0-	-4944	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	4858	-0-	-4322	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	3858	-0-	-3892	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3966	-0-	-894	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4556	2	7	9	Y	6					69
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	2	6	9	Y	5					74
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4486	2	6	9	Y	5					79
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					79
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4648	2	2	9	Y	2					81
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4481	2	3	9	Y	3					85

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					40
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					40
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					40

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2546	2	2	9	Y	2					37
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	40	1			13
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2475	2	25	9	Y	23					36
08	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2291	2	6	9	Y	5					41
09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	1813	2	11	9	Y	10					51
10	2511	N	1865	-0-	-646	-0-	1858	2	7	9	Y	6					58

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					8
06	2580	N	1450	-0-	-1130	-0-	1450	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
08	3073	N	2802	-0-	-271	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5					90
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					93
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1160	2	4	9	Y	4					97
08	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-					97
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	727	2	2	9	Y	2					99
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					104

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	2	2	9	Y	2					75
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6187	2	48	9	Y	44	91	1			28
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					28
08	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	2			Y	-0-					28
09	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5779	2	1	9	Y	1					29
*10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					29

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	333	-0-	-690	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					27
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					27
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					27
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					27

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4418	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	4320	X	3822	-0-	-498	-0-	3811	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	2	7	9	Y	6					9
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					9
09	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			Y	-0-	8	2			1
10	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			Y	-0-	1	1			-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			Y	-0-					21
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			Y	-0-	21	1			-0-
07	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2689	-0-	-1271	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	2	2	9	N	2					146
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					146
07	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	2			N	-0-					146
08	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	2			N	-0-					146
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5544	2	3	9	N	3					149
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					149

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2553	-0-	-1105	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2315	-0-	-1225	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6313	2	8	9	Y	7	49	1			5
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5335	2	2	9	Y	2					7
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5458	2	2	9	Y	2					9
08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	5376	2	1	9	Y	1					10
09	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	4976	2	4	9	Y	4					14
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5071	2	3	9	Y	3					18

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	X	3	-0-	-91	-0-	3	2			Y	-0-					56
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 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
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					19
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			Y	-0-	19	1			-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5653	2	4	9	N	4					176
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					176
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7238	2	14	9	N	13					189
08	7068	X	6521	-0-	-547	-0-	6521	2			N	-0-					189
09	7230	X	6153	-0-	-1077	-0-	6134	2	19	9	N	17	181	2			25
10	7068	X	6091	-0-	-977	-0-	6091	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9960	-0-	-146	-0-	9951	2	9	9	Y	8	14	1			6
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9830	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9975	2	7	9	Y	6					10
08	9951	X	9261	-0-	-690	-0-	9154	2	107	9	Y	97					107
09	9780	X	9235	-0-	-545	-0-	9154	2	81	9	Y	74	93	2			88
10	10168	X	9892	-0-	-276	-0-	9772	2	120	9	Y	109	172	1			25

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					29
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	284	2	7	9	N	6					35
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					39
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					39
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18	32	1			14
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	31	1			7
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	Y	13					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					20
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	17	1			3
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					28
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					28
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					28
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					28
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					28
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5665	2	2	9	Y	2					4
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5162	2	6	9	Y	5					9
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5509	2	1	9	Y	1	8	1			2
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5121	2	11	9	Y	10					12
*09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5743	2	3	9	Y	3					15
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5392	2	10	9	Y	9	15	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6072	2	4	9	N	4					44
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5834	2	3	9	N	3					47
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	2	8	9	N	7					54
08	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5845	2	3	9	N	3					57
09	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	5422	2	7	9	N	6					63
10	5952	X	5624	-0-	-328	-0-	5617	2	7	9	N	6					70

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3776	-0-	-998	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4094	-0-	-466	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3766	-0-	-946	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	3779	-0-	-1231	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	5686	2	1	9	Y	1					5
06	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5362	2	9	9	Y	8					13
07	5828	X	5332	-0-	-496	-0-	5330	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	5378	2	12	9	Y	11					13
*09	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4921	2	2	9	Y	2					15
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	Y	8	15	1			9

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*09	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	5603	-0-	-6394	-0-	5486	2	117	9	Y	106	137	1			31
06	12180	X	4634	-0-	-7546	-0-	4570	2	64	9	Y	58	79	1			10
07	12586	X	5145	-0-	-7441	-0-	5145	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	12586	X	4553	-0-	-8033	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
*09	8880	X	6113	-0-	-2767	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1150	2	Y	-0-					7
06	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	372	1	1087	2	Y	-0-					7
07	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	332	1	866	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1009	-0-	-541	-0-	230	1	779	2	Y	-0-					7
09	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	269	1	876	2	Y	1					8
							1	9									
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	245	1	862	2	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	76	1	214	2	Y	-0-					7
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					7
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	1	208	2	Y	-0-					7
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	55	1	187	2	Y	-0-					7
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					7
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	38	1	132	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	N	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	662	-0-	-418	-0-	70	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
08	899	N	529	-0-	-370	-0-	67	1	453	2	N	8	7	1			1
							9	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	647	2	N	-0-					1
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	157	1	1484	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	158	1	1326	2	Y	3					5
							3	9									
07	2232	X	1338	-0-	-894	-0-	160	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1208	-0-	-559	-0-	154	1	1043	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					4
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	136	1	878	2	Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	232	1	1709	2	N	16					16
							18	9									
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	229	1	1629	2	N	3					19
							3	9									
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	220	1	1681	2	N	6					25
							7	9									
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	219	1	1615	2	N	-0-	21	1			4
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	244	1	1328	2	N	3					7
							3	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	178	1	1537	2	N	10					17
							11	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	118	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-					1
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	122	2	N	1					2
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	90	2	N	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	725	1	2027	2	N	-0-					7
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	757	1	2207	2	N	-0-					7
07	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	768	1	2002	2	N	-0-					7
08	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	439	1	1483	2	N	-0-					7
09	2730	N	1462	-0-	-1268	-0-	343	1	1119	2	N	-0-					7
10	2759	N	2134	-0-	-625	-0-	472	1	1662	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	193	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	211	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	218	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1459	-0-	-371	-0-	198	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	192	1	1243	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	258	-0-	-1362	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	68	-0-	-1606	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	95	-0-	-1579	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	149	-0-	-1471	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
10	279	X	133	-0-	-146	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	988	1	2763	2	N	-0-					7
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	884	1	2580	2	N	-0-					7
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	983	1	2561	2	N	-0-					7
08	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	671	1	2266	2	N	-0-					7
09	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	685	1	2234	2	N	-0-					7
10	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	640	1	2251	2	N	-0-					7

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

05	899	N	755	-0-	-144	-0-	119	1	636	3	N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	129	1	638	3	N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	116	1	654	3	N	4					4
							4	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	3	N	-0-	4	1			-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1422	3	N	4					4
							4	9									
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	N	-0-					4

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2108	2	25	9	Y	23	24	1			12
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2289	2	20	9	Y	18	19	1			11
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2139	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	2263	2	15	9	Y	14	13	1			5
09	2730	X	2279	-0-	-451	-0-	2261	2	18	9	Y	16	14	1			7
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	19	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	2	28	9	Y	25	23	1			13
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	Y	16	20	1			9
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	19	1			5
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1426	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	Y	18	14	1			8
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1389	2	12	9	Y	11	13	1			6

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1688	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1833	2	15	9	Y	14	21	1			4
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2164	2	17	9	Y	15	14	1			5
09	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1774	2	17	9	Y	15	13	1			7
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	Y	19	15	1			11

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	179	-0-	-534	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	220	-0-	-470	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	23	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 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
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	100	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	300	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-	4	1			2
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1			5
							19	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	9831	-0-	6731	6731	250	1	9549	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
09	3000	N	4324	-0-	1324	8055	114	1	4200	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
*10	16678	X	8623	-0-	-8055	-0-	278	1	8282	2	Y	57	45	1			16
							63	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		492	-0-	492	492	16	1	476	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	520	1	7120	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	332	1	5963	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	4826	-0-	-3420	-0-	196	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	6278	-0-	-1968	-0-	159	1	6068	2	Y	46	29	1			17
							51	9									
09	7980	X	5632	-0-	-2348	-0-	148	1	5454	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
10	7626	X	5190	-0-	-2436	-0-	167	1	4980	2	Y	39	35	1			12
							43	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	18	1	550	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 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
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9776 - 9796

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	96	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	54	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	86	1	2569	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	489	-0-	-162	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	433	-0-	-218	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	315	-0-	-255	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2015 - W/O TP 04-139057

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

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

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	207	-0-	-382	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	34	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

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

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2037	-0-	2037	4331	2037	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1708	-0-	1708	6039	1708	2			Y	-0-					-0-
07	8249	X	2210	-0-	-6039	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1403	-0-	-798	-0-	1389	2	14	9	Y	13	6	1			7

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7284	-0-	-1985	-0-	360	1	6837	2	Y	79	70	1			40
							87	9									
06	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	360	1	5737	2	Y	46	59	1			27
							51	9									
07	8897	X	6983	-0-	-1914	-0-	360	1	6572	2	Y	46	59	1			14
							51	9									
08	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	360	1	6997	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	360	1	7461	2	Y	55	44	1			26
							61	9									
*10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1			38
							75	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1564	2	15	9	Y	14					32
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1546	2	15	9	Y	14	27	1			19
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	Y	15					34
08	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	Y	8	28	1			14
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1316	2	12	9	Y	11					25
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10					35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 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
05	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	2054	2	47	9	Y	43	37	1			22
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1906	2	31	9	Y	28	34	1			16
07	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2016	2	28	9	Y	25	33	1			8
08	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	1990	2	24	9	Y	22	23	1			7
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	Y	36	26	1			17
10	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1900	2	25	9	Y	23	27	1			13

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	942	2	20	9	Y	18	15	1			9
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1			7
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	2	7	9	Y	6	11	1			2
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1			3
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	987	2	13	9	Y	12	9	1			6
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	12	1			8

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 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
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5582	2	43	9	Y	39					86
06	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	4860	2	37	9	Y	34	75	1			45
07	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	5346	2	44	9	Y	40					85
08	5611	X	4979	-0-	-632	-0-	4955	2	24	9	Y	22	68	1			39
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4306	2	29	9	Y	26					65
10	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	4976	2	28	9	Y	25					90

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2277	-0-	-1784	-0-	2242	2	35	9	Y	32	30	1			16
06	3930	X	2490	-0-	-1440	-0-	2462	2	28	9	Y	25	26	1			15
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	2627	2	25	9	Y	23	31	1			7
08	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2058	2	18	9	Y	16	18	1			5
09	2490	X	2167	-0-	-323	-0-	2145	2	22	9	Y	20	16	1			9
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3768	2	48	9	Y	44	28	1			25

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3408	2	51	9	Y	46	44	1			23
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3818	2	40	9	Y	36	38	1			21
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4424	2	39	9	Y	35	45	1			11
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4072	2	32	9	Y	29	30	1			10
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4187	2	40	9	Y	36	29	1			17
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3391	2	47	9	Y	43	34	1			26

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					90
06	2580	N	1885	-0-	-695	-0-	1885	2			Y	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					90
08	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			Y	-0-					90
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			Y	-0-					90

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1340	-0-	1340	1340	43	1	1288	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

05	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	83	1	1140	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1458	2	Y	26	31	1			17
							29	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	57	1	2185	2	Y	-0-	6	1			3
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	54	1	1977	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2034	2	Y	17	12	1			5
							19	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	241	1	3247	2	Y	70	83	1			63
							77	9									
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	245	1	4411	2	Y	80	89	1			54
							88	9									
07	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	168	1	3963	2	Y	52	82	1			24
							57	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	54	49	1			29
							59	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	43	59	1			13
							47	9									
10	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	137	1	4093	2	Y	29	31	1			11
							32	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	76	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	2	1			1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	106	1	1451	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
06	2010	X	1872	-0-	-138	-0-	98	1	1760	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
07	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	76	1	1796	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	52	1	1981	2	Y	-0-	3	1			1
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	53	1	1573	2	Y	12	9	1			3
							13	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	252	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	9	1	160	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	496	N	169	-0-	-327	-0-	7	1	161	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1407	-0-	-546	-0-	95	1	1302	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
06	1890	X	1868	-0-	-22	-0-	98	1	1759	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80	1	1914	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	50	1	1960	2	Y	-0-	2	1			1
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	66	1	1896	2	Y	14	10	1			4
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2114	-0-	-645	-0-	2114	2			N	-0-					57
06	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2480	2			N	-0-					57
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2643	2			N	-0-					57
08	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1744	2			N	-0-					57
09	2490	X	1413	-0-	-1077	-0-	1413	2			N	-0-					57
10	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	1730	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			N	-0-					180
06	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	2			N	-0-					180
07	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			N	-0-					180
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					180
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					180
10	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					180

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1405	2	87	9	Y	79	75	1			40
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1456	2	63	9	Y	57	64	1			33
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53	69	1			17
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1648	2	55	9	Y	50	50	1			17
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1594	2	63	9	Y	57	47	1			27
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1564	2	18	9	Y	16	34	1			9

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1186	2	30	9	Y	27					62
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1268	2	30	9	Y	27	53	1			36
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	2	32	9	Y	29					65
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	Y	24	46	1			43
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1202	2	25	9	Y	23					66
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1156	2	8	9	Y	7					73

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13607	-0-	13607	13607	327	1	12503	2	Y	706	447	1			259
							777	9									
09	14B2 EXT		20526	-0-	20526	34133	522	1	19206	2	Y	725	810	1			174
							798	9									
*10	44184	X	10051	-0-	-34133	-0-	312	1	9315	2	Y	385	411	1			148
							424	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2512	2	6	9	Y	5					43
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2725	2	43	9	Y	39	69	1			13
07	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2701	2	28	9	Y	25					38
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2600	2	22	9	Y	20	37	1			21
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	2015	2	17	9	Y	15					36
10	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2231	2	30	9	Y	27	28	1			35

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 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
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	937	2	13	9	Y	12					29
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	799	2	12	9	Y	11	25	1			15
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	861	2	12	9	Y	11					26
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	772	2	7	9	Y	6	21	1			11
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	740	2	9	9	Y	8					19
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2					21

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1872	2	69	9	Y	63	63	1			32
06	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	1705	2	44	9	Y	40	49	1			23
07	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	1888	2	42	9	Y	38	49	1			12
08	2356	X	1895	-0-	-461	-0-	1858	2	37	9	Y	34	35	1			11
09	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	1954	2	46	9	Y	42	33	1			20
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	2	31	9	Y	28	32	1			16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1532	-0-	-1103	-0-	1523	2	9	9	Y	8					85
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	1940	2	91	9	Y	83	140	1			28
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1899	2	56	9	Y	51					79
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1968	2	51	9	Y	46	76	1			49
09	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1778	2	44	9	Y	40					89
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	Y	25	83	1			31

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	352	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1360	2	48	9	Y	44	26	1			26
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	Y	57	65	1			18
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1560	2	43	9	Y	39	44	1			13
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1501	2	48	9	Y	44	37	1			20
10	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1465	2	17	9	Y	15	27	1			8

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	360	1	2270	2	Y	147	137	1			76
							162	9									
06	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	360	1	2322	2	Y	103	119	1			60
							113	9									
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	360	1	2189	2	Y	84	117	1			27
							92	9									
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	360	1	2179	2	Y	76	78	1			25
							84	9									
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	360	1	2163	2	Y	89	73	1			41
							98	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	360	1	2131	2	Y	22	51	1			12
							24	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

05	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1437	2	4	9	Y	4					42
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1735	2	45	9	Y	41	70	1			13
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	2	30	9	Y	27					40
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	38	1			27
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1633	2	22	9	Y	20					47
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	Y	23	40	1			30

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

05	13113	X	12385	-0-	-728	-0-	12202	2	183	9	Y	166	175	1			87
06	12690	X	11919	-0-	-771	-0-	11735	2	184	9	Y	167	128	1			126
07	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15155	2	182	9	Y	165	211	1			80
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15714	2	144	9	Y	131	79	1			132
09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13251	2	129	9	Y	117	165	1			84
10	15345	X	14216	-0-	-1129	-0-	14056	2	160	9	Y	145	150	1			79

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

05	0		15468	-0-	15468	16703	15156	2	312	9	Y	284	137	1			147
06	0		13609	-0-	13609	30312	13320	2	289	9	Y	263	211	1			199
07	0	W	13291	-0-	13291	43603	13074	2	217	9	Y	197	300	1			96
08	0	W	10731	-0-	10731	54334	10598	2	133	9	Y	121	94	1			123
09	65516	X	11182	-0-	-54334	-0-	11035	2	147	9	Y	134	161	1			96
10	17484	X	11769	-0-	-5715	-0-	11589	2	180	9	Y	164	170	1			90

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	430	1	2001	2	N	-0-					21
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	411	1	1987	2	N	-0-					21
07	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	416	1	2130	2	N	6					27
							7	9									
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	407	1	1864	2	N	5					32
							6	9									
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	401	1	1997	2	N	-0-					32
*10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	412	1	1648	2	N	-0-					32

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
07	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	17	1			2
08	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	2	113	9	N	103					105

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 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
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12195	2	7	9	Y	6					32
06	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11592	2	2	9	Y	2					34
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11886	2	8	9	Y	7					41
08	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11449	2	8	9	Y	7					48
09	11280	X	9329	-0-	-1951	-0-	9322	2	7	9	Y	6					54
*10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11845	2	30	9	Y	27	62	1			19

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3010	2	8	9	Y	7					29
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	Y	2					31
07	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	2612	2	4	9	Y	4					35
08	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2857	2	8	9	Y	7					42
09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2675	2	7	9	Y	6					48
*10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	Y	28	57	1			19

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	2	2	9	Y	2					7
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	2	12	9	Y	11					18
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	Y	10					13
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	Y	2					15
10	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	3572	2	9	9	Y	8	15	1			9

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	Y	2					7
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					18
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	17	1			3
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6					9
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	552	2	2	9	Y	2					11
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	767	2	10	9	Y	9	11	1			9

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19	9	Y	17					27
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3016	2	13	9	Y	12					39
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					39
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-	39	1			-0-
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1					5
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	Y	8					13
07	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	5008	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5443	2	12	9	Y	11					13
09	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4754	2	2	9	Y	2					15
*10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	2	9	9	Y	8	15	1			9

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3					9
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13					22
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	21	1			6
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31					37
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7					44
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24	9	Y	22	44	1			23

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	378	2	1	9	Y	1					2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6					8
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					3
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8	3	1			8

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					60
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					60
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					60
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					60
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			Y	-0-					60
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8					39
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3					42
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9					51
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					57
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8					65
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	608	2	31	9	Y	28	74	1			19

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2904	-0-	-666	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2252	-0-		-848	-0-	2240	2	12	9	Y	11					18
06	2880	X	2111	-0-		-769	-0-	2102	2	9	9	Y	8					26
07	2976	X	1057	-0-		-1919	-0-	1057	2			Y	-0-					26
08	2263	X	1360	-0-		-903	-0-	1360	2			Y	-0-	26	1			-0-
09	2100	N	1613	-0-		-487	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2916	-0-		-122	-0-	2914	2	2	9	Y	2					4
06	2940	X	2320	-0-		-620	-0-	2314	2	6	9	Y	5					9
07	3038	X	2464	-0-		-574	-0-	2462	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	2914	X	2556	-0-		-358	-0-	2544	2	12	9	Y	11					13
09	2820	X	2689	-0-		-131	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
*10	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	2703	2	10	9	Y	9	15	1			9

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1828	-0-		-404	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1657	-0-		-503	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1613	-0-		-92	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*09	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*10	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	3515	2	3	9	Y	3					10
06	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	3107	2	14	9	Y	13					23
07	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	22	1			3
08	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	3269	2	11	9	Y	10					13
*09	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-	2856	2	2	9	Y	2					15
10	3534	X	2748	-0-		-786	-0-	2741	2	7	9	Y	6	15	1			6

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	1967	2	6	9	Y	5					16
06	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	21					37
07	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	1687	2	2	9	Y	2	36	1			3
08	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7					10
*09	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2					12
*10	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	12	1			9

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		417	-0-		417	417	417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		734	-0-		734	1151	734	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1151					N	NO RPT					-0-
*10	1490	N	339	-0-		-1151	-0-	339	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					4
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	606	2	6	9	Y	5					9
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	2	2	9	Y	2	9	1			2
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	Y	11					13
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	Y	2					15
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	15	1			9

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	9676	-0-	-2569 B	-3185	9629	3	47	9	Y	43					165
06	11850	X	9606	-0-	-2244	-0-	9563	3	43	9	Y	39	89	1			115
07	12245	X	10479	-0-	-1766	-0-	10433	3	46	9	Y	42					157
08	12245	X	10563	-0-	-1682	-0-	10526	3	37	9	Y	34	155	1			36
09	10860	X	9632	-0-	-1228	-0-	9601	3	31	9	Y	28	54	1			10
*10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9488	3	52	9	Y	47	47	1			10

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	-0-	-0-	-14756 B	-28497					Y	-0-					40
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	17	1			23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	9276	-0-	2766 B	-9330	9253	3	23	9	Y	21					64
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8372	3	20	9	Y	18	36	1			46
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7920	3	20	9	Y	18					64
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7653	3	30	9	Y	27	74	1			17
*09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7945	3	28	9	Y	25	36	1			6
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	3			Y	-0-	5	1			1

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

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

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

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

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

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

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	10 205	1 9	272	2	Y	186	173	1			140
06	360	#	117	-0-	-243	-0-	2 37	1 9	78	2	Y	34	132	1			42
07	93	#	10	-0-	-83	-0-	3	2	7	9	Y	6					48
08	496	#	309	-0-	-187	-0-	2 146	1 9	161	2	Y	133					181
09	480	#	254	-0-	-226	-0-	1 68	1 9	185	2	Y	62	178	1			65
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					65

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 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
05	0	W	7430	-0-	7430	15328	250 121	1 9	7059	2	N	110					162
06	0	W	8219	-0-	8219	23547	196 11	1 9	8012	2	N	10					172
07	0	W	7901	-0-	7901	31448	387 2	1 9	7512	2	N	2					174
08	0	W	5847	-0-	5847	37295	75 161	1 9	5611	2	N	146	183	1			137
09	0	W	3447	-0-	3447	40742	13 44	1 9	3390	2	N	40	139	1			38
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	40742					N	NO RPT					38

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34411	-0-	34411	68999	1166	1	32934	2	N	283	337	1			144
							311	9									
06	0		29189	-0-	29189	98188	694	1	28306	2	N	172	163	1			153
							189	9									
07	27317		27317	-0-	-0-	98188	1331	1	25842	2	N	131	166	1			118
							144	9									
08	0	W	20624	-0-	20624	118812	270	1	20247	2	N	97	158	1			57
							107	9									
09	0	W	13235	-0-	13235	132047	50	1	13098	2	N	79					136
							87	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132047					N	NO RPT					136

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

05	1368	#	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2015 - W/O TO 04-277509

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	2	36	9	N	33					75
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	31					106
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					136
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	8	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	N	-0-					1
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	Y	-0-							6
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	3	Y	1	1	8					6
							1	9											
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	3	Y	-0-							6
08	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	124	1	1869	3	Y	-0-							6
09	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	120	1	1735	3	Y	2	1	1	1	8			6
							2	9											
10	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	124	1	1898	3	Y	18	17	1	1	8			6
							20	9											

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

05	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	124	1	3494	3	Y	28	19	1					15
							31	9											
06	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	120	1	3351	3	Y	21	32	1	1	8			3
							23	9											
07	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	124	1	4163	3	Y	40	35	1					8
							44	9											
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	124	1	4656	3	Y	26	21	1					13
							29	9											
09	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	120	1	3968	3	Y	31	22	1	2	8			20
							34	9											
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	3882	124	1	3723	3	Y	32	32	1	1	8			19
							35	9											

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	124	1	7326	3	Y	28	47	1	1	8			10
							31	9											
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	120	1	7167	3	Y	28	3	8					35
							31	9											
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8186	3	Y	10							45
							11	9											
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	124	1	6738	3	Y	9	33	1					21
							10	9											
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	120	1	6271	3	Y	23	4	8					40
							25	9											
10	DLQ G-10		6357	-0-	6357	6357	124	1	6205	3	Y	25	2	8					63
							28	9											

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	124	1	473	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1830	3	Y	14	34	1			36
							15	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	Y	10	1	8			45
							11	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	3	Y	23					68
							25	9									
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	124	1	1729	3	Y	16	59	1			25
							18	9									
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	120	1	1639	2	Y	19	1	8			43
							21	9									
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	124	1	1523	3	Y	11					54
							12	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	124	1	1247	3	Y	9	22	1			48
							10	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	3	Y	-0-					55
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	124	1	1149	3	Y	1	23	1			33
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1222	3	Y	3	2	8			34
							3	9									
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	124	1	1222	3	Y	5	1	8			38
							6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 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
05	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	124	1	4013	3	Y	31					146
							34	9									
06	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	120	1	3836	3	Y	31	129	1	3	8	45
							34	9									
07	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	124	1	3793	3	Y	33					78
							36	9									
08	4526	X	3840	-0-	-686	-0-	124	1	3675	3	Y	37	1	8			114
							41	9									
09	4380	X	3312	-0-	-1068	-0-	120	1	3140	3	Y	47	9	8			152
							52	9									
10	DLQ G-10		3394	-0-	3394	3394	124	1	3224	3	Y	42	4	8			190
							46	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	124	1	1192	3	Y	1					20
							1	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	Y	6	2	8			24
							7	9									
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	124	1	4376	3	Y	46	2	8			104
							51	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	120	1	4348	3	Y	53	10	8			147
							58	9									
07	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	124	1	4174	3	Y	34	112	1			69
							37	9									
08	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	124	1	4159	3	Y	42	2	8			109
							46	9									
09	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	120	1	3375	3	Y	49	12	8			146
							54	9									
10	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	124	1	3025	3	Y	42	112	1	5	8	71
							46	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	124	1	1128	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	120	1	1170	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	124	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	124	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	124	1	2384	3	N	39	1	8			78
							43	9									
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	120	1	2463	3	N	51	7	8			122
							56	9									
07	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	124	1	2541	3	N	43					165
							47	9									
08	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	124	1	2586	3	N	35	172	1	1	8	27
							39	9									
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	120	1	2262	3	N	44	8	8			63
							48	9									
10	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	124	1	1525	3	N	24	2	8			85
							26	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1818	-0-		-228	-0-		124	1	1670	3	Y	22	73	1			10
									24	9									
06	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-		120	1	1681	3	Y	17	1	8			26
									19	9									
07	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-		124	1	1743	3	Y	23					49
									25	9									
08	1829	N	1768	-0-		-61	-0-		124	1	1618	3	Y	24	63	1			10
									26	9									
09	1830	N	1701	-0-		-129	-0-		120	1	1556	3	Y	23	1	0			32
									25	9									
10	DLQ G-10		1629	-0-		1629	1629		124	1	1477	3	Y	25	1	8			56
									28	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1797	-0-		-218	-0-		124	1	1655	3	Y	16					43
									18	9									
06	1950	N	1786	-0-		-164	-0-		120	1	1651	3	Y	14	51	1	3	8	3
									15	9									
07	1860	N	1786	-0-		-74	-0-		124	1	1644	3	Y	16					19
									18	9									
08	1798	N	1700	-0-		-98	-0-		124	1	1566	3	Y	9					28
									10	9									
09	1800	N	1357	-0-		-443	-0-		120	1	1234	3	Y	3	3	8			28
									3	9									
10	DLQ G-10		1538	-0-		1538	1538		124	1	1405	3	Y	8	1	8			35
									9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1993	-0-		-456	-0-		124	1	1837	3	Y	29	19	1	1	8	22
									32	9									
06	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-		120	1	1836	3	Y	32	43	1	4	8	7
									35	9									
07	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-		124	1	1888	3	Y	41	47	1			1
									45	9									
08	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-		124	1	1983	3	Y	31	24	1	1	8	7
									34	9									
09	1980	N	1979	-0-		-1	-0-		120	1	1823	3	Y	33	21	1	5	8	14
									36	9									
10	DLQ G-10		2096	-0-		2096	2096		124	1	1939	3	Y	30	29	1	2	8	13
									33	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3055	-0-		-510	-0-		124	1	2892	3	Y	35	22	1	1	8	20
									39	9									
06	3450	X	2945	-0-		-505	-0-		120	1	2788	3	Y	34	42	1	7	8	5
									37	9									
07	3286	X	3101	-0-		-185	-0-		124	1	2931	3	Y	42	47	1			-0-
									46	9									
08	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-		124	1	3126	3	Y	32	25	1	1	8	6
									35	9									
09	3150	X	2810	-0-		-340	-0-		120	1	2651	3	Y	35	20	1	8	8	13
									39	9									
10	DLQ G-10		3046	-0-		3046	3046		124	1	2871	3	Y	46	44	1	3	8	12
									51	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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
05	2728	X	2684	-0-		-44	-0-	124	1	2528	3	Y	29	2	8			56
								32	9									
06	2790	X	2521	-0-		-269	-0-	120	1	2357	3	Y	40	11	8			85
								44	9									
07	2883	X	2479	-0-		-404	-0-	124	1	2334	3	Y	19	66	1			38
								21	9									
08	2883	X	2660	-0-		-223	-0-	124	1	2506	3	Y	27	2	8			63
								30	9									
09	2670	X	2601	-0-		-69	-0-	120	1	2436	3	Y	41	13	8			91
								45	9									
10	DLQ G-10		2410	-0-		2410	2410	124	1	2255	3	Y	28	70	1	5	8	44
								31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

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
05	7843	X	4511	-0-		-3332	-0-	124	1	4214	3	Y	157	101	1	4	8	105
								173	9									
06	7140	X	4498	-0-		-2642	-0-	120	1	4214	3	Y	149	202	1	19	8	33
								164	9									
07	6603	X	4565	-0-		-2038	-0-	124	1	4272	3	Y	154	183	1			4
								169	9									
08	5301	X	4707	-0-		-594	-0-	124	1	4454	3	Y	117	92	1	3	8	26
								129	9									
09	5130	X	4556	-0-		-574	-0-	120	1	4278	3	Y	144	94	1	18	8	58
								158	9									
10	DLQ G-10		1047	-0-		1047	1047	124	1	898	3	Y	23	23	1	1	8	57
								25	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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
05	1860	X	1415	-0-		-445	-0-	124	1	1273	3	Y	16	1	8			54
								18	9									
06	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-	120	1	1700	3	Y	21	7	8			68
								23	9									
07	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-	63	1			5
08	1674	X	671	-0-		-1003	-0-	62	1	603	3	Y	5					10
								6	9									
09	1830	X	506	-0-		-1324	-0-	60	1	440	3	Y	5					15
								6	9									
10	DLQ G-10		489	-0-		489	489	124	1	354	3	Y	10					25
								11	9									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

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
05	1457	N	843	-0-		-614	-0-	124	1	715	3	Y	4	1	8			32
								4	9									
06	1320	N	983	-0-		-337	-0-	120	1	857	3	Y	5	4	8			33
								6	9									
07	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
08	837	N	339	-0-		-498	-0-	62	1	271	3	Y	5					5
								6	9									
09	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	120	1	1320	3	Y	6	1	8			10
								7	9									
10	DLQ G-10		1142	-0-		1142	1142	124	1	1011	3	Y	6	1	8			15
								7	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	998	-0-	-335	-0-	124	1	860	3	Y	13	1	8			44
							14	9									
06	2190	X	1284	-0-	-906	-0-	120	1	1146	3	Y	16	5	8			55
							18	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	124	1	1170	3	Y	29	18	1	1	8	34
							32	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	120	1	1261	3	Y	36	45	1	7	8	18
							40	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	3	Y	42	47	1			13
							46	9									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1297	3	Y	32	25	1	1	8	19
							35	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	120	1	1158	3	Y	47	28	1	9	8	29
							52	9									
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	124	1	1101	3	Y	47	44	1	4	8	28
							52	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11041	-0-	-2599	-0-	124	1	10828	3	N	81	2	8			159
							89	9									
06	12630	X	11048	-0-	-1582	-0-	120	1	10833	3	N	86	174	1	11	8	60
							95	9									
07	12896	X	11827	-0-	-1069	-0-	124	1	11616	3	N	79					139
							87	9									
08	12152	X	11454	-0-	-698	-0-	124	1	11251	3	N	72	2	8			209
							79	9									
09	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	120	1	10549	3	N	82	171	1	13	8	107
							90	9									
10	DLQ G-10		9814	-0-	9814	9814	124	1	9622	3	N	62	4	8			165
							68	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2055	-0-	-766	-0-	124	1	1903	3	Y	25	33	1	1	8	24
							28	9									
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2800	3	Y	40	36	1	6	8	22
							44	9									
07	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	124	1	2509	3	Y	28	41	1			9
							31	9									
08	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	124	1	2521	3	Y	27	1	8			35
							30	9									
09	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	120	1	2557	3	Y	41	33	1	8	8	35
							45	9									
10	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	124	1	2332	3	Y	37	40	1	3	8	29
							41	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3333	-0-	-1875	-0-	124	1	3181	3	Y	25	33	1	1	8	38
							28	9									
06	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	120	1	4639	3	Y	40	39	1	3	8	36
							44	9									
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	124	1	4450	3	Y	28	41	1			23
							31	9									
08	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	124	1	4240	3	Y	34	1	8			56
							37	9									
09	4800	X	4417	-0-	-383	-0-	120	1	4253	3	Y	40	37	1	4	8	55
							44	9									
10	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	3972	124	1	3808	3	Y	36	41	1	2	8	48
							40	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	124	1	2799	3	Y	13	16	1	1	8	62
							14	9									
06	3510	X	1881	-0-	-1629	-0-	120	1	1746	3	Y	14	14	1	1	8	61
							15	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	124	1	3901	3	Y	8	12	1			57
							9	9									
08	3627	X	3225	-0-	-402	-0-	124	1	3100	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	120	1	2908	3	Y	16	9	1	7	8	57
							18	9									
10	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	124	1	2385	3	Y	5	4	1	2	8	56
							6	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	124	1	2977	3	Y	72	96	1	1	8	61
							79	9									
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	120	1	3727	3	Y	94	95	1	4	8	56
							103	9									
07	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	124	1	3574	3	Y	56	84	1			28
							62	9									
08	4061	X	3745	-0-	-316	-0-	124	1	3537	3	Y	76	1	8			103
							84	9									
09	3960	X	3568	-0-	-392	-0-	120	1	3340	3	Y	98	96	1	5	8	100
							108	9									
10	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	124	1	3091	3	Y	84	99	1	2	8	83
							92	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1209	-0-	-771	-0-	1123	3	86	9	N	78	146	1			72
*12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2050	3	153	9	N	139	54	1			157
01	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	109	1	1327	2	Y	52	41	1			11
							57	9									
04	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	150	1	2258	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
05	4819	X	2394	-0-	-2425	-0-	121	1	2269	2	Y	4					18
							4	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
07	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	176	1	2398	2	Y	4					13
							4	9									
08	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	166	1	2153	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
09	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	113	1	1812	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
10	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	160	1	1952	2	Y	22	22	8			8
							24	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
*12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3491	-0-	-1438	-0-	263	1	3186	2	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	180	1	2698	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
05	6600	X	3703	-0-	-2897	-0-	175	1	3273	2	Y	232					245
							255	9									
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	2	Y	117	220	1			142
							129	9									
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	418	1	5692	2	Y	219					361
							241	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	296	1	3848	2	Y	202	289	1			274
							222	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	315	1	5077	2	Y	176	148	1			302
							194	9									
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5267	2	Y	197					499
							217	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5250	3	125	9	N	114	138	1			106
*12	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	4128	3	98	9	N	89	79	1			116
01	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	529	1	6427	2	Y	272	214	1			58
							299	9									
04	DLQ G-10		7350	-0-	7350	7350	450	1	6768	2	Y	120	86	1			92
							132	9									
05	14717	X	7367	-0-	-7350	-0-	373	1	6974	2	Y	18					110
							20	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	358	1	4455	2	Y	18	79	1			49
							20	9									
07	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	401	1	5455	2	Y	22					71
							24	9									
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	431	1	5608	2	Y	15	45	1			41
							17	9									
09	7350	X	4995	-0-	-2355	-0-	291	1	4689	2	Y	14	18	1			37
							15	9									
10	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	379	1	4623	2	Y	14					51
							15	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	254	1	3084	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	DLQ G-10		3181	-0-	3181	3181	198	1	2973	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
05	6069	X	2888	-0-	-3181	-0-	147	1	2739	2	Y	2					10
							2	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1645	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	4712	X	3014	-0-	-1698	-0-	206	1	2805	2	Y	3					8
							3	9									
08	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	203	1	2633	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	3180	X	2204	-0-	-976	-0-	129	1	2074	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	191	1	2336	2	Y	1					5
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5296	-0-	-1004	-0-	5200	3	96	9	N	87	102	1			81
*12	6510	X	5453	-0-	-1057	-0-	5355	3	98	9	N	89	61	1			109
01	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	4940	3	101	9	N	92	113	1			88
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6013	3	132	9	N	120	65	1			143
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	507	1	6162	2	Y	193	264	1			72
							212	9									
04	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	442	1	6647	2	Y	86	76	1			82
							95	9									
05	14643	X	7459	-0-	-7184	-0-	378	1	7067	2	Y	13					95
							14	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	339	1	4223	2	Y	13	66	1			42
							14	9									
07	6789	X	5887	-0-	-902	-0-	401	1	5468	2	Y	16					58
							18	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	456	1	5926	2	Y	10	35	1			33
							11	9									
09	7230	X	5077	-0-	-2153	-0-	296	1	4770	2	Y	10	14	1			29
							11	9									
10	6293	X	5137	-0-	-1156	-0-	388	1	4738	2	Y	10					39
							11	9									

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

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

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 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
05	651	X	474	-0-	-177	-0-	65	1	392	2	N	15					42
							17	9									
06	450	X	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	2	N	-0-					42
07	434	X	338	-0-	-96	-0-	43	1	292	2	N	3					45
							3	9									
08	465	X	282	-0-	-183	-0-	30	1	244	2	N	7					52
							8	9									
09	450	X	310	-0-	-140	-0-	37	1	273	2	N	-0-					52
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5265	-0-	-1152	-0-	756	1	4509	2	N	-0-					39
06	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	552	1	4449	2	N	-0-					39
07	5735	X	4652	-0-	-1083	-0-	597	1	4055	2	N	-0-					39
08	5611	X	5085	-0-	-526	-0-	558	1	4527	2	N	-0-					39
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	640	1	4683	2	N	-0-					39
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2033	-0-	-2400	-0-	58	1	1950	2	N	23	10	1			56
							25	9									
06	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	90	1	2739	2	N	4	4	1			56
							4	9									
07	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	91	1	2544	2	N	7					63
							8	9									
08	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	107	1	2604	2	N	6	8	1			61
							7	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	110	1	2968	2	N	18	12	1			67
							20	9									
10	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	97	1	2295	2	N	9	13	1			63
							10	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1871	28	1	942	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
06	2400	N	803	-0-	-1597	274	25	1	755	2	Y	21	2	1			30
							23	9									
07	1171	N	897	-0-	-274	-0-	31	1	863	2	Y	3					33
							3	9									
08	930	N	438	-0-	-492	-0-	17	1	420	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
09	810	N	212	-0-	-598	-0-	8	1	202	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
10	961	X	30	-0-	-931	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1			30

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 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
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	1259 4	1 9	7512	2	N	4					32
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1158 44	1 9	9352	2	N	40					72
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	913	1	6205	2	N	-0-					72
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	601	1	4881	2	N	-0-					72
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	759	1	5553	2	N	-0-					72
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	440 7	1 9	3115	2	N	6	164	1			9
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	429 3	1 9	2535	2	N	3					12
07	4216	X	2762	-0-	-1454	-0-	614 3	1 9	2145	2	N	3					15
08	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	449 1	1 9	2064	2	N	1					16
09	3660	X	2029	-0-	-1631	-0-	97	1	1932	2	N	-0-					16
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					16

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	X	55	-0-	-210	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

05	372	X	238	-0-	-134	-0-	5 66	1 9	167	2	N	60	1	1			98
06	270	X	165	-0-	-105	-0-	5	1	160	2	N	-0-					98
07	279	X	193	-0-	-86	-0-	7	1	186	2	N	-0-					98
08	248	X	186	-0-	-62	-0-	7 1	1 9	178	2	N	1	1	1			98
09	240	X	163	-0-	-77	-0-	6 1	1 9	156	2	N	1	1	1			98
10	248	X	117	-0-	-131	-0-	5 1	1 9	111	2	N	1	1	1			98

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

05	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-	52	1	1750	2	N	-0-	7	1			37
06	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	58	1	1781	2	N	-0-	3	1			34
07	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	64	1	1779	2	N	-0-					34
08	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	68 3	1 9	1662	2	N	3	5	1			32
09	2070	X	1596	-0-	-474	-0-	57 11	1 9	1528	2	N	10	7	1			35
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	7	1			28

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	155	1	2288	2	Y	41					42
							45	9									
06	2940	X	2056	-0-	-884	-0-	150	1	1861	2	Y	41					83
							45	9									
07	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	155	1	1559	2	Y	29	84	1			28
							32	9									
08	3038	X	1916	-0-	-1122	-0-	155	1	1731	2	Y	27					55
							30	9									
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	150	1	1509	2	Y	32					87
							35	9									
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	234	1	1492	2	Y	34	105	1			16
							37	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10204 - 10714

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

05	1271	N	851	-0-	-420	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	573	-0-	-567	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	54	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	57	1	943	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAK ENERGY, LLC 617101
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4308	-0-	4308	25970	4271	2	37	9	N	34					147
06	3867		3867	-0-	-0-	25970	3833	2	34	9	N	31	162	1			16
07	5735		4232	-0-	-1503	24467	4202	2	30	9	N	27					43
08	4085		3160	-0-	-925	23542	3120	2	40	9	N	36					79
09	3926		3926	-0-	-0-	23542	3891	2	35	9	N	32					111
*10	4015		4015	-0-	-0-	23542	3978	2	37	9	N	34					145

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	#	4626	-0-	-148	-0-	4625	2	1	9	N	1					56
06	4620	#	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			N	-0-					56
07	4588	#	4072	-0-	-516	-0-	4071	2	1	9	N	1					57
08	4619	#	4277	-0-	-342	-0-	4273	2	4	9	N	4					61
09	4470	#	4044	-0-	-426	-0-	4044	2			N	-0-					61
10	4619	#	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			N	-0-					61

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 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
05	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	226	1	3357	3	N	-0-					97
06	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	211	1	3064	3	N	-0-					97
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	320	1	3647	3	N	-0-					97
08	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	229	1	3610	3	N	-0-					97
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	246	1	3582	3	N	-0-					97
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	404	1	5520	3	N	-0-					97

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5541	3	N	18					126
							20	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5398	3	N	12					138
							13	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	249	1	6089	3	N	11					149
							12	9									
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	262	1	7960	3	N	6					155
							7	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	247	1	6926	3	N	9					164
							10	9									
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	263	1	8104	3	N	10					174
							11	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1205	-0-	-345	-0-	76	1	1129	3	N	-0-					14
06	1440	X	886	-0-	-554	-0-	57	1	829	3	N	-0-					14
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	94	1	1078	3	N	-0-					14
08	1209	X	1122	-0-	-87	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					14
09	1170	X	1105	-0-	-65	-0-	71	1	1034	3	N	-0-					14
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	3	N	-0-					14

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1865	-0-	-2227	-0-	1865	3			N	-0-					19
06	3960	X	207	-0-	-3753	-0-	207	3			N	-0-					19
07	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	3600	3	3	9	N	3					22
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4610	3	4	9	N	4					26
09	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3438	3	1	9	N	1					27
10	3596	X	322	-0-	-3274	-0-	322	3			N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	1538	-0-	-4724	-0-	1538	3			N	-0-					104
06	4860	X	3099	-0-	-1761	-0-	3099	3			N	-0-					104
07	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	3			N	-0-					104
08	3999	X	2835	-0-	-1164	-0-	2835	3			N	-0-					104
09	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	3153	3			N	-0-					104
10	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3253	3	22	9	N	20	75	1			49

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

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
05	7378	X	4262	-0-	-3116	-0-	4256	3	6	9	N	5					91
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7882	3	8	9	N	7					98
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7705	3	14	9	N	13					111
08	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7232	3	8	9	N	7					118
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7191	3	17	9	N	15					133
10	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	6779	3	9	9	N	8	122	1			19

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

05	3658	X	1161	-0-	-2497	-0-	1161	3			N	-0-					38
06	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	3			N	-0-					38
07	2480	X	532	-0-	-1948	-0-	532	3			N	-0-					38
08	1798	X	1000	-0-	-798	-0-	1000	3			N	-0-					38
09	1740	X	1153	-0-	-587	-0-	1153	3			N	-0-					38
10	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	554	3			N	-0-					38

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					17
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

05	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					50
06	1200	X	960	-0-	-240	-0-	42	1	918	3	N	-0-					50
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	N	-0-					50
08	992	X	830	-0-	-162	-0-	36	1	794	3	N	-0-					50
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	38	1	827	3	N	-0-					50
10	1085	X	908	-0-	-177	-0-	42	1	866	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	3	N	-0-					38
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	N	-0-					38
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	3	N	-0-					38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	3	N	-0-					38
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	N	20					58
							22	9									
10	1147	N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

05	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	101	1	2202	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	112	1	2535	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	88	1	1958	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	93	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	3	N	-0-					111
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	3	N	-0-					111
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	N	-0-					111
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	3	N	-0-					111
09	2700	X	1013	-0-	-1687	-0-	47	1	966	3	N	-0-					111
10	2387	X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	N	7					77
							8	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	-0-					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					77
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	6					83
							7	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					83
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-					83

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	3	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

05	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	91	1	2264	3	N	-0-					53
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	88	1	2050	3	N	3					56
							3	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	95	1	2445	3	N	4					60
							4	9									
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2161	3	N	-0-					60
09	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	85	1	2133	3	N	-0-					60
10	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	98	1	2099	3	N	-0-					60

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					15
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	3					5
							3	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	1					6
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	3					9
							3	9									
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	26	1	455	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	3					5
							3	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	Y	1					6
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	3					9
							3	9									
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	3	Y	3					5
							3	9									
08	3100	N	3472	-0-	372	372	181	1	3290	3	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	4181	-0-	1181	1553	221	1	3957	3	Y	3					9
							3	9									
*10	3100	N	3697	-0-	597	2150	201	1	3494	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	199	1	3181	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	202	1	2928	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	151	1	2814	3	Y	3					5
							3	9									
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	3	Y	1					6
							1	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3786	3	Y	3					9
							3	9									
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

05	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	79	1	1950	3	N	-0-					37
06	2310	X	1884	-0-	-426	-0-	77	1	1807	3	N	-0-					37
07	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					37
08	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	70	1	1747	3	N	-0-					37
09	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	72	1	1816	3	N	-0-					37
10	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	86	1	1852	3	N	1					38
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

05	T. A.		1875	-0-	1875	3167	110	1	1757	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
06	T. A.		1476	-0-	1476	4643	95	1	1378	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
07	T. A.		1504	-0-	1504	6147	76	1	1425	3	Y	3					5
							3	9									
08	7742	X	1595	-0-	-6147	-0-	83	1	1511	3	Y	1					6
							1	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	3					9
							3	9									
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	3	N	15					159
							17	9									
06	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	171	1	3986	3	N	5					164
							6	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	185	1	4555	3	N	-0-					164
08	4433	X	3717	-0-	-716	-0-	148	1	3567	3	N	2	112	1			54
							2	9									
09	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	138	1	3353	3	N	-0-					54
10	4743	X	3733	-0-	-1010	-0-	172	1	3561	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	160	1	2558	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1905	3	Y	26	17	1			20
							29	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	81	1	1508	3	Y	27					47
							30	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	3	Y	8					55
							9	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	23					78
							25	9									
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	3	Y	18	82	1			14
							20	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3	106	1			72
06	2220	X	1027	-0-	-1193	-0-	1026	3	1	9	N	1					73
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2743	3	10	9	N	9					82
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	N	6					88
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2664	3	4	9	N	4					92
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2754	3	9	9	N	8					100

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2424	3	N	2					79
							2	9									
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2319	3	N	5					84
							6	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	3	N	9					93
							10	9									
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	3	N	2	58	1			37
							2	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	102	1	2571	3	N	3					40
							3	9									
10	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	106	1	2273	3	N	2					42
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

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
05	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	144	1	2308	3	Y	10	10	1			21
							11	9									
06	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	174	1	2521	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
07	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	93	1	1735	3	Y	3					5
							3	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	161	1	2916	3	Y	1					6
							1	9									
09	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	120	1	2159	3	Y	3					9
							3	9									
10	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	131	1	2284	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	4					4
							4	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	26					30
							29	9									
10	T. A.		36	-0-	36	36	1	1	13	3	Y	20	34	1			16
							22	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

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
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	328	1	5258	3	Y	6	10	1			18
							7	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	284	1	4105	3	Y	3	19	1			2
							3	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	212	1	3961	3	Y	3					5
							3	9									
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	277	1	5019	3	Y	1					6
							1	9									
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	262	1	4694	3	Y	3					9
							3	9									
10	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	238	1	4129	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1191	-0-	-1630	-0-	1191	3			N	-0-					94
06	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					94
07	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	3			N	-0-					94
08	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					94
09	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					94
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	74	1			20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

05	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	76	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	75	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	3	N	-0-					-0-
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	76	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2204	-0-	-152	-0-	98	1	2106	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	137	1	2198	3	Y	7	13	1			21
							8	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	3	Y	3					5
							3	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	Y	1					6
							1	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	3					9
							3	9									
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	97	1	1679	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

05	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	243	1	3892	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	256	1	3708	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
07	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	177	1	3294	3	Y	12					21
							13	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	232	1	4212	3	Y	3					24
							3	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	3	Y	11					35
							12	9									
10	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	212	1	3681	3	Y	8	37	1			6
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	242	1	3875	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	216	1	3124	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	154	1	2870	3	Y	3					5
							3	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	238	1	4312	3	Y	-0-					5
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	211	1	3781	3	Y	3					8
							3	9									
10	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	192	1	3331	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	115	1	1844	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	2	14	1			2
							2	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	3	Y	3					5
							3	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2278	3	Y	-0-					5
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	3					8
							3	9									
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1877	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	480	1	7689	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	9840	X	6946	-0-	-2894	-0-	449	1	6494	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	10168	X	7587	-0-	-2581	-0-	386	1	7198	3	Y	3					5
							3	9									
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	435	1	7887	3	Y	1					6
							1	9									
09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	399	1	7156	3	Y	3					9
							3	9									
*10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	390	1	6780	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	852	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	3	Y	3					5
							3	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	3	Y	1					6
							1	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	3	Y	2					8
							2	9									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

05	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	312	1	6359	3	Y	30	32	1			12
							33	9									
06	6840	X	6293	-0-	-547	-0-	316	1	5945	3	Y	29	24	1			17
							32	9									
07	6851	X	6212	-0-	-639	-0-	328	1	5855	3	Y	26	27	1			16
							29	9									
08	6851	X	5034	-0-	-1817	-0-	238	1	4772	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	368	1	6749	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
*10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	378	1	6313	3	Y	30	27	1			16
							33	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	601	1	4042	3	Y	11					40
							12	9									
06	4830	X	4027	-0-	-803	-0-	544	1	3474	3	Y	8					48
							9	9									
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	681	1	4089	3	Y	20	14	1			54
							22	9									
08	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	628	1	3872	3	Y	15					69
							17	9									
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	673	1	3830	3	Y	10					79
							11	9									
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	696	1	4005	3	Y	12					91
							13	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	204	1	4170	3	Y	59	63	1			23
							65	9									
06	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	181	1	3394	3	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	4991	X	4203	-0-	-788	-0-	220	1	3926	3	Y	52	53	1			31
							57	9									
08	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	144	1	2900	3	Y	44	50	1			25
							48	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	250	1	4583	3	Y	52	51	1			26
							57	9									
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	255	1	4258	3	Y	59	53	1			32
							65	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

05	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	37	1	236	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	41	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	41	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	Y	-0-			-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	3	Y	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	Y	-0-			-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	21	1	342	3	Y	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	338	1	6017	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	4320	-0-	-1380	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	287	1	4946	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5412	-0-	-478	-0-	265	1	5147	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-			-0-
*10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	246	1	4932	3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3115	74	1	1511	3	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1405	-0-	-595	2520	71	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	879	77	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	2144	N	1265	-0-	-879	-0-	60	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	159	1	2813	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2591	-0-	-619	-0-	147	1	2444	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	179	1	3074	3	Y	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	171	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	-0-					-0-
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	171	1	3417	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	187	161	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7015	-0-	3915	4102	372	1	6643	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6327	-0-	3227	7329	300	1	6027	3	Y	-0-					-0-
09	14896	X	7567	-0-	-7329	-0-	391	1	7176	3	Y	-0-					-0-
*10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	419	1	7001	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	574 12	1 9	3852	3	Y	11					37
06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	522 7	1 9	3334	3	Y	6					43
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	662	1	3980	3	Y	-0-	43	1			-0-
08	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	627	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	636	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	661	1	3807	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	336	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	329	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	263	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	2136	3	Y	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	116	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	114	1	2147	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	119	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	93	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1528	-0-	-722	-0-	79	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	96	1	1596	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	195	1	3980	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	174	1	3269	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	203	1	3625	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	4216	X	2886	-0-	-1330	-0-	136	1	2726	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	217	1	3983	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	219	1	3655	3	Y	29	26	1			12
							32	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	40	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	3	Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

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

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	24	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	25	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	111	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	102	1	1909	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	113	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	93	1	1869	3	Y	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	127	1	2328	3	Y	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	3	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	206	1	3389	3	Y	-0-					1
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	3	Y	-0-					1
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	164	1	2904	3	Y	-0-					1
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	153	1	3081	3	Y	-0-					1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	175	1	2861	3	Y	-0-					1
10	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	181	1	2881	3	Y	-0-					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 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
05	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	172	1	3512	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	177	1	3316	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	173	1	3097	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	124	1	2480	3	Y	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	199	1	3322	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2072	-0-	-3446	-0-	95	1	1945	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
06	5280	X	3066	-0-	-2214	-0-	153	1	2881	3	Y	29	23	1			19
							32	9									
07	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	172	1	3076	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
08	3999	X	2529	-0-	-1470	-0-	120	1	2409	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	256	1	4692	3	Y	-0-					-0-
*10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	303	1	5052	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	3	Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 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
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	63	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	60	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	64	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	56	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	3	Y	-0-					3
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	-0-					3
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					3

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	3	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	3	Y	18	12	1			6
							20	9									
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	77	1	1536	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	3	Y	29	26	1			14
							32	9									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 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
05	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	310	1	3307	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	330	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	271	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	286	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	290	1	3057	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9486	X	7731	-0-	-1755	-0-	467	1	7264	3	N	-0-					-0-
*04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	443	1	6801	3	N	-0-					-0-
*05	9486	X	8811	-0-	-675	-0-	506	1	8305	3	N	-0-					-0-
*06	8850	X	5761	-0-	-3089	-0-	314	1	5447	3	N	-0-					-0-
*07	9145	X	7610	-0-	-1535	-0-	406	1	7204	3	N	-0-					-0-
*08	9114	X	6894	-0-	-2220	-0-	326	1	6568	3	N	-0-					-0-
*09	8520	X	6443	-0-	-2077	-0-	370	1	6073	3	N	-0-					-0-
*10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6500	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	175	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	188	1	3079	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	255	1	4524	3	N	-0-					7
06	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	251	1	4156	3	N	-0-					7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	273	1	4705	3	N	-0-					7
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	236	1	4590	3	N	-0-					7
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	3	N	-0-					7
10	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	226	1	4515	3	N	-0-					7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

05	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	104	1	1846	3	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2093	3	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	126	1	2059	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1425	-0-	-825	-0-	78	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	2325	X	1325	-0-	-1000	-0-	70	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	64	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1011	-0-	-1089	-0-	57	1	954	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1027	-0-	-1143	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

05	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	8514	2			Y	-0-					17
06	8880	X	8713	-0-	-167	-0-	8713	2			Y	-0-					17
07	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	8711	2			Y	-0-					17
08	9114	X	8831	-0-	-283	-0-	8831	2			Y	-0-					17
09	9180	X	8226	-0-	-954	-0-	8226	2			Y	-0-					17
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	8418	2			Y	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	106	1	1899	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1659	-0-	-604	-0-	79	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	3	N	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	2301	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					12
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					12
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					12
08	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					12
09	18930	X	15991	-0-	-2939	-0-	15991	2			N	-0-					12
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	16	1	143	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	300	X	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	3	N	-0-					5
07	310	X	214	-0-	-96	-0-	18	1	196	3	N	-0-					5
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-	1	1			4
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	217	X	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	354	1	2984	3	N	-0-					4
06	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	209	1	2239	3	N	-0-					4
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	274	1	2909	3	N	-0-					4
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	283	1	2778	3	N	-0-					4
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	266	1	2635	3	N	8	5	1			7
							9	9									
*10	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	232	1	2401	3	N	-0-					7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	190	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	280	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	390	1	7966	3	Y	119	126	1			43
							131	9									
06	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	333	1	6247	3	Y	115	95	1			63
							127	9									
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	517	1	9229	3	Y	103	107	1			59
							113	9									
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	517	1	10382	3	Y	89	101	1			47
							98	9									
09	6750	X	3027	-0-	-3723	-0-	151	1	2760	3	Y	105	103	1			49
							116	9									
10	9858	X	3029	-0-	-6829	-0-	164	1	2735	3	Y	118	106	1			61
							130	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 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
05	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	X	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	X	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	279	X	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 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
05	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	544	-0-	-665	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	264	-0-	-756	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	558	X	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	X	141	-0-	-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

05	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

05	465	X	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	390	X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	403	X	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	403	X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	390	X	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

05	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	961	X	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	635	-0-	-481	-0-	635	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

05	1209	X	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	990	X	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3745	-0-	-515	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

05	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

05	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

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

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

05	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	1256	2			N	-0-					1
06	1620	N	899	-0-	-721	-0-	899	2			N	-0-					1
07	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					1
08	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					1
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					1
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4000	-0-	-2169	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	1786	-0-	-4184	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	806	X	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	837	X	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

05	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	900	X	760	-0-	-140	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 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
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	17					139
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					139
07	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	5227	2			N	-0-					139
08	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	5075	2			N	-0-					139
09	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					139
10	5921	X	5013	-0-	-908	-0-	5013	2			N	-0-					139

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1860	1	3961	2	N	-0-					29
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1535	1	2727	2	N	-0-					29
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1860	1	4193	2	N	-0-					29
08	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	1503	1	3774	2	N	-0-					29
09	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	1415	1	4127	2	N	-0-					29
10	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	1860	1	4174	2	N	5	5	8			29
							6	9									

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2013

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	132	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	100	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	104	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	87	-0-	-657	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	21	-0-	-519	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

05	558	N	396	-0-	-162	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	105	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	71	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1334	2	Y	-0-					1
06	1200	N	521	-0-	-679	-0-	95	1	426	2	Y	-0-					1
07	1271	N	970	-0-	-301	-0-	160	1	810	2	Y	-0-					1
08	1612	N	848	-0-	-764	-0-	144	1	704	2	Y	-0-					1
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					1
*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 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
05	T. A.	340	-0-	340	959	12	1	328	2	N	-0-					2
06	T. A.	409	-0-	409	1368	14	1	395	2	N	-0-	1	1			1
07	1960 X	592	-0-	-1368	-0-	20	1	572	2	N	-0-					1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					1
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					1
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	20	1	513	2	N	1					2
						1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	34	1	937	2	Y	2					3
							2	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	38	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	1					3
							1	9									
09	1200	N	946	-0-	-254	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					3
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2580	2	N	16	12	1			13
							18	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	236	1	2706	2	N	18	14	1			17
							20	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	266	1	2956	2	N	16	15	1			18
							18	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	269	1	3075	2	N	15	16	1			17
							17	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2970	2	N	13	16	1			14
							14	9									
*10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16	1			15
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	73	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	153	1	36	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	161	1	72	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	161	1	67	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	152	1	27	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	N	9	7	1			7
							10	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	10	8	1			9
							11	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	8	8	1			9
							9	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1671	2	N	8	8	1			9
							9	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	2	N	7	8	1			8
							8	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2218	-0-	2218	4215	181	1	2023	2	N	13	10	1			10
							14	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	6300	166	1	1905	2	N	13	11	1			12
							14	9									
07	8468	X	2168	-0-	-6300	-0-	178	1	1979	2	N	10	10	1			12
							11	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	170	1	1942	2	N	10	11	1			11
							11	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	8	10	1			9
							9	9									
10	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	1			9
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	222	1	2481	2	N	16	13	1			13
							18	9									
06	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	168	1	1929	2	N	12	13	1			12
							13	9									
07	2914	X	1894	-0-	-1020	-0-	156	1	1727	2	N	10	11	1			11
							11	9									
08	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	127	1	1454	2	N	7	10	1			8
							8	9									
09	2670	X	1679	-0-	-991	-0-	141	1	1530	2	N	7	8	1			7
							8	9									
10	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	153	1	1613	2	N	9	8	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	32	1	352	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	690	N	313	-0-	-377	-0-	25	1	286	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	207	-0-	-289	-0-	17	1	189	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

05	4309	X	2197	-0-	-2112	-0-	180	1	2003	2	N	13	11	1			10
							14	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	3694	2	N	26	12	1			24
							29	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	432	1	4801	2	N	24	20	1			28
							26	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4112	2	N	20	25	1			23
							22	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	355	1	3862	2	N	16	21	1			18
							18	9									
10	4650	X	3199	-0-	-1451	-0-	276	1	2905	2	N	16	20	1			14
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3664	2	N	42	38	1			26
							46	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	123	1	3390	2	N	37	49	1			14
							41	9									
07	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	107	1	3029	2	N	24	27	1			11
							26	9									
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	127	1	3179	2	N	29	17	1			23
							32	9									
09	3360	X	2532	-0-	-828	-0-	100	1	2412	2	N	18	27	1			14
							20	9									
*10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	17	22	1			9
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	12	1	290	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	12	1	301	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

05	899	N	832	-0-	-67	-0-	29	1	792	2	N	10	9	1			6
							11	9									
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	30	1	829	2	N	8	11	1			3
							9	9									
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	30	1	851	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	31	1	782	2	N	7	4	1			6
							8	9									
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	32	1	772	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	31	1	777	2	N	7	8	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	19	17	1			12
							21	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	N	17	23	1			6
							19	9									
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	54	1	1537	2	N	12	13	1			5
							13	9									
08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	45	1	1121	2	N	11	8	1			8
							12	9									
09	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	54	1	1296	2	N	10	10	1			8
							11	9									
10	1550	N	773	-0-	-777	-0-	29	1	736	2	N	7	11	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	863	2	N	10	9	1			6
							11	9									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	839	2	N	9	12	1			3
							10	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	30	1	854	2	N	7	7	1			3
							8	9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	32	1	804	2	N	8	5	1			6
							9	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	34	1	810	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	33	1	845	2	N	8	9	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

05	4557	X	1227	-0-	-3330	-0-	43	1	1170	2	N	13	9	1			8
							14	9									
06	3780	X	1935	-0-	-1845	-0-	67	1	1845	2	N	21	21	1			8
							23	9									
07	3875	X	141	-0-	-3734	-0-	5	1	136	2	N	-0-	8	1			-0-
08	3875	X	155	-0-	-3720	-0-	6	1	147	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	131	1	3167	2	N	24	6	1			19
							26	9									
*10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	224	1	5648	2	N	55	45	1			29
							61	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3988	-0-	888	888	345	1	3632	2	Y	10					10
							11	9									

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	10	11	1			6
							11	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	2	N	13	14	1			5
							14	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	2	N	9	10	1			4
							10	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	9	6	1			7
							10	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	35	1	878	2	N	8	10	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

05	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	29	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	4	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	N	8	2	1			6
							9	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	8	8	1			6
							9	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	4	8	1			2
							4	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	282	1	959	2	Y	9					40
							10	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	249	1	843	2	Y	4	23	1			21
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	293	1	996	2	Y	8					29
							9	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	260	1	884	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	190	1	658	2	Y	-0-					17
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	228	1	809	2	Y	11					28
							12	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	N	20	17	1			12
							22	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1812	2	N	19	24	1			7
							21	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	N	16	16	1			7
							18	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	11	9	1			9
							12	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2659	2	N	20	13	1			16
							22	9									
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2286	2	N	22	26	1			12
							24	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	802	2	Y	8					49
							9	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	231	1	780	2	Y	3	28	1			24
							3	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	264	1	895	2	Y	7					31
							8	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1170	2	Y	16	26	1			21
							18	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	322	1	1117	2	Y	-0-					21
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	376	1	1330	2	Y	19					40
							21	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	291	-0-	-794	-0-	66	1	223	2	Y	2					22
							2	9									
06	1050	X	259	-0-	-791	-0-	59	1	199	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
07	775	X	262	-0-	-513	-0-	59	1	201	2	Y	2					12
							2	9									
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	57	1	195	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	2	Y	-0-					5
*10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	4					9
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1424	-0-	-2141	-0-	49	1	1355	2	N	18	24	1			10
							20	9									
06	3450	X	2162	-0-	-1288	-0-	75	1	2063	2	N	22	24	1			8
							24	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	120	1	3411	2	N	27	23	1			12
							30	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	177	1	4426	2	N	40	20	1			32
							44	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	2	N	30	38	1			24
							33	9									
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	150	1	3781	2	N	37	42	1			19
							41	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2979	-0-	2979	5793	105	1 4 9	2870	2	N	4					7
06	T. A.		2762	-0-	2762	8555	96	1 6 9	2660	2	N	5	10	1			2
07	11486	X	2931	-0-	-8555	-0-	100	1 3 9	2828	2	N	3					5
08	3100	N	3154	-0-	54	54	121	1 2 9	3031	2	N	2					7
09	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	103	1 1 9	2490	2	N	1					8
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2596	2	N	1					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	946	2	N	2	3	1			1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	897	2	N	1					2
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	32	1	800	2	N	-0-					2
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	31	1	750	2	N	-0-					2
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	31	1 1 9	783	2	N	1					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

05	713	N	431	-0-	-282	-0-	15	1 6 9	410	2	N	5	6	1			3
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	723	2	N	8	8	1			3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	693	2	N	5	6	1			2
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	595	2	N	6	4	1			4
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1 8 9	867	2	N	7	6	1			5
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1 7 9	589	2	N	6	8	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

05	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	71	1 3 9	1946	2	N	3					5
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	68	1 3 9	1882	2	N	3	7	1			1
07	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	71	1 2 9	2021	2	N	2					3
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	76	1 2 9	1901	2	N	2					5
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	77	1	1864	2	N	-0-					5
10	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	76	1 2 9	1927	2	N	2					7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	483	-0-	-385	-0-	17	1	460	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	840	X	503	-0-	-337	-0-	17	1	480	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	N	11	8	1			5
							12	9									
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	19	9	1			15
							21	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	2	N	16	18	1			13
							18	9									
*10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	20	22	1			11
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	44	1	1217	2	N	2					3
							2	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1504	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1752	2	N	2					3
							2	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	62	1	1535	2	N	1					4
							1	9									
09	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	57	1	1381	2	N	-0-					4
10	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	44	1	1120	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

05	620	X	356	-0-	-264	-0-	12	1	340	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	620	X	515	-0-	-105	-0-	17	1	492	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	527	X	457	-0-	-70	-0-	17	1	436	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	17	1	399	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	17	1	419	2	N	4	4	1			2
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	8	7	1			5
							9	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	11	12	1			4
							12	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	687	2	N	6	4	1			5
							7	9									
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	37	1	884	2	N	6	6	1			5
							7	9									
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	30	1	747	2	N	8	9	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	57	1	1556	2	N	2					3
							2	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	40	1	1128	2	N	1					2
							1	9									
08	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	51	1	1282	2	N	1					3
							1	9									
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	58	1	1412	2	N	1					4
							1	9									
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	37	1	943	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	93	1	2559	2	N	28	21	1			18
							31	9									
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	3312	2	N	37	41	1			14
							41	9									
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	95	1	2687	2	N	20	25	1			9
							22	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2778	2	N	26	15	1			20
							29	9									
09	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	101	1	2434	2	N	19	24	1			15
							21	9									
10	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	68	1	1721	2	N	16	22	1			9
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

05	186	X	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	270	X	76	-0-	-194	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	759	2	N	8	7	1			5
06	660	X	490	-0-	-170	-0-	17 7	1 9	466	2	N	6	9	1			2
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	738	2	N	6	5	1			3
08	806	X	667	-0-	-139	-0-	25 7	1 9	635	2	N	6	4	1			5
09	780	X	667	-0-	-113	-0-	26 6	1 9	635	2	N	5	6	1			4
*10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	789	2	N	7	7	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1057	2	N	11	10	1			7
06	1050	X	895	-0-	-155	-0-	31 10	1 9	854	2	N	9	13	1			3
07	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	34 9	1 9	975	2	N	8	8	1			3
08	1116	X	881	-0-	-235	-0-	34 9	1 9	838	2	N	8	5	1			6
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1059	2	N	8	8	1			6
*10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1124	2	N	11	11	1			6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 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
05	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	47	1	1292	2	N	15	15	1			9
							17	9									
06	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	38	1	1046	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	34	1	971	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1860	X	949	-0-	-911	-0-	36	1	903	2	N	9	5	1			7
							10	9									
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	2	N	12	9	1			10
							13	9									
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1773	2	N	17	18	1			9
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	N	15	13	1			9
							17	9									
06	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	39	1	1076	2	N	11	16	1			4
							12	9									
07	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	40	1	1135	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	47	1	1171	2	N	11	6	1			9
							12	9									
09	1260	X	1148	-0-	-112	-0-	45	1	1094	2	N	8	10	1			7
							9	9									
10	1271	X	863	-0-	-408	-0-	33	1	822	2	N	7	10	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	165	2	N	2	2	1			1
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	147	2	N	2	2	1			1
07	217	X	184	-0-	-33	-0-	6 1	1 9	177	2	N	1	1	1			1
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	7 1	1 9	171	2	N	1	1	1			1
09	210	X	175	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	166	2	N	2	2	1			1
10	186	X	130	-0-	-56	-0-	5 2	1 9	123	2	N	2	2	1			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

05	930	N	766	-0-	-164	-0-	93 14	1 9	659	2	Y	13	22	1			18
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	110 2	1 9	669	2	Y	2					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	118 13	1 9	638	2	Y	12					32
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	114 7	1 9	605	2	Y	6	16	1			22
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	119 7	1 9	585	2	Y	6					28
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	549	2	Y	8	17	1			19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	352	2	N	1					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	317	2	N	1					1
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	12	1	292	2	N	-0-					1
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	11	1	267	2	N	-0-					1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	743	2	N	8	5	1			5
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	17 6	1 9	474	2	N	5	8	1			2
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	574	2	N	4	4	1			2
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	18 4	1 9	444	2	N	4	3	1			3
09	750	X	550	-0-	-200	-0-	22 4	1 9	524	2	N	4	4	1			3
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	17 4	1 9	424	2	N	4	5	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	1					4
							1	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1777	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	78	1	2214	2	N	2					3
							2	9									
08	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	70	1	1757	2	N	2					5
							2	9									
09	1890	X	1733	-0-	-157	-0-	69	1	1664	2	N	-0-					5
10	2294	X	1502	-0-	-792	-0-	57	1	1444	2	N	1					6
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

05	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	43	1	1185	2	N	2					3
							2	9									
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	47	1	1324	2	N	1					2
							1	9									
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1462	2	N	1					3
							1	9									
09	1500	X	1498	-0-	-2	-0-	59	1	1438	2	N	1					4
							1	9									
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	50	1	1251	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	133	1	3651	2	N	6					9
							7	9									
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135	1	3723	2	N	6	13	1			2
							7	9									
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	128	1	3621	2	N	4					6
							4	9									
08	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	130	1	3240	2	N	3					9
							3	9									
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	131	1	3161	2	N	1					10
							1	9									
10	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	138	1	3479	2	N	2					12
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	496	1	1685	2	Y	17					72
							19	9									
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	504	1	1703	2	Y	8	42	1			38
							9	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	527	1	1791	2	Y	14					52
							15	9									
08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	491	1	1666	2	Y	23	43	1			32
							25	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	521	1	1810	2	Y	-0-					32
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1	1886	2	Y	26					58
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	268	1	7336	2	N	10					18
							11	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	264	1	7294	2	N	13	26	1			5
							14	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	277	1	7846	2	N	7					12
							8	9									
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	6					18
							7	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	311	1	7514	2	N	3					21
							3	9									
*10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5					26
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	503	-0-	-303	-0-	17	1	479	2	N	6	7	1			3
							7	9									
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	15	1	406	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	806	X	312	-0-	-494	-0-	11	1	299	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	15	1	386	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	720	X	249	-0-	-471	-0-	10	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	496	X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	169	1	4641	2	N	53	46	1			33
							58	9									
06	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	141	1	3887	2	N	42	59	1			16
							46	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	187	1	5311	2	N	42	39	1			19
							46	9									
08	4867	X	4011	-0-	-856	-0-	153	1	3819	2	N	35	26	1			28
							39	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	189	1	4572	2	N	34	35	1			27
							37	9									
10	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	46	1			21
							44	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	223	2	Y	2					11
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	60	1 1 9	201	2	Y	1	6	1			6
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	195	2	Y	1					7
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	55	1 3 9	187	2	Y	3	6	1			4
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	53	1	185	2	Y	-0-					4
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	131	1 7 9	465	2	Y	6					10

EL CORAZON RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	32	1 11 9	866	2	N	10	8	1			6
06	900	X	530	-0-	-370	-0-	18	1 7 9	505	2	N	6	10	1			2
07	930	X	447	-0-	-483	-0-	15	1 4 9	428	2	N	4	4	1			2
08	930	X	529	-0-	-401	-0-	20	1 4 9	505	2	N	4	2	1			4
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	20	1 3 9	482	2	N	3	4	1			3
10	899	X	566	-0-	-333	-0-	21	1 6 9	539	2	N	5	5	1			3

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

05	279	N	189	-0-	-90	-0-	43	1 2 9	144	2	Y	2					15
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	363	2	Y	2	9	1			8
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	345	2	Y	3					11
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	142	1 7 9	481	2	Y	6	9	1			8
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					8
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1 7 9	388	2	Y	6					14

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	458	2	Y	5					19
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	416	2	Y	2	11	1			10
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	450	2	Y	3					13
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	124	1 7 9	421	2	Y	6	11	1			8
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-					8
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	140	1 8 9	497	2	Y	7					15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1335	-0-	-587	-0-	47	1	1286	2	N	2					3
							2	9									
06	1680	X	1025	-0-	-655	-0-	36	1	987	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	35	1	991	2	N	1					2
							1	9									
08	1333	X	897	-0-	-436	-0-	35	1	862	2	N	-0-					2
09	1290	X	898	-0-	-392	-0-	36	1	861	2	N	1					3
							1	9									
10	1333	X	921	-0-	-412	-0-	35	1	886	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	540	X	520	-0-	-20	-0-	18	1	496	2	N	5	7	1			2
							6	9									
07	589	X	467	-0-	-122	-0-	16	1	447	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	589	X	388	-0-	-201	-0-	15	1	370	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	570	X	378	-0-	-192	-0-	15	1	361	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	558	X	464	-0-	-94	-0-	18	1	442	2	N	4	4	1			2
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	909	-0-	-331	-0-	74	1	829	2	N	5	4	1			4
							6	9									
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	N	8	5	1			7
							9	9									
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	6	6	1			7
							7	9									
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	2	N	6	7	1			6
							7	9									
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	87	1	921	2	N	5	6	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

05	496	X	253	-0-	-243	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	551	-0-	-100	-0-	44	1	504	2	N	3					3
							3	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	202	1	2251	2	N	14	11	1			11
							15	9									
06	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	149	1	1703	2	N	12	12	1			11
							13	9									
07	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	141	1	1566	2	N	8	9	1			10
							9	9									
08	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	160	1	1823	2	N	9	9	1			10
							10	9									
09	2400	X	1958	-0-	-442	-0-	164	1	1786	2	N	7	9	1			8
							8	9									
10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	171	1	1800	2	N	11	10	1			9
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

05	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	41	1	1114	2	N	14	15	1			8
							15	9									
06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	43	1	1174	2	N	13	16	1			5
							14	9									
07	2046	X	1104	-0-	-942	-0-	37	1	1058	2	N	8	9	1			4
							9	9									
08	1953	X	953	-0-	-1000	-0-	36	1	908	2	N	8	5	1			7
							9	9									
09	1530	X	981	-0-	-549	-0-	39	1	934	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	42	1	1051	2	N	9	10	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

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
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	363	1	1232	2	N	-0-					154
06	3900	X	1884	-0-	-2016	-0-	430	1	1454	2	N	-0-					154
07	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	438	1	1487	2	N	-0-					154
08	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	459	1	1557	2	N	-0-					154
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	496	1	1722	2	N	-0-					154
*10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	141	1	3863	2	N	45	42	1			27
							50	9									
06	4170	X	3968	-0-	-202	-0-	137	1	3786	2	N	41	53	1			15
							45	9									
07	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	137	1	3890	2	N	32	33	1			14
							35	9									
08	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	141	1	3527	2	N	32	20	1			26
							35	9									
09	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	137	1	3315	2	N	25	31	1			20
							28	9									
10	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	138	1	3497	2	N	34	36	1			18
							37	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	380	2	N	5	7	1			2
							6	9									
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	19	1	552	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	620	X	424	-0-	-196	-0-	16	1	404	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	600	X	464	-0-	-136	-0-	18	1	442	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	53	1	596	2	N	4	5	1			3
							4	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	2	N	10	4	1			9
							11	9									
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	45	1	505	2	N	2	7	1			4
							2	9									
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	41	1	464	2	N	3	4	1			3
							3	9									
09	1470	N	544	-0-	-926	-0-	46	1	497	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	36	1	384	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	173	1	4741	2	N	53	42	1			33
							58	9									
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	127	1	3496	2	N	38	57	1			14
							42	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	125	1	3532	2	N	28	30	1			12
							31	9									
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	185	1	4612	2	N	43	21	1			34
							47	9									
09	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	186	1	4500	2	N	34	41	1			27
							37	9									
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	201	1	5089	2	N	49	50	1			26
							54	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

05	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	51	1	1394	2	N	12	9	1			8
							13	9									
06	2700	X	1337	-0-	-1363	-0-	46	1	1279	2	N	11	17	1			2
							12	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	127	1	3599	2	N	30	16	1			16
							33	9									
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	N	22	21	1			17
							24	9									
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	151	1	3641	2	N	20	25	1			12
							22	9									
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	167	1	4225	2	N	29	26	1			15
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	49	1	1333	2	N	2					3
							2	9									
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	50	1	1371	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	50	1	1425	2	N	1					2
							1	9									
08	1488	X	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1348	2	N	1					3
							1	9									
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	2	N	1					4
							1	9									
*10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	1					5
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

05	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	98	1	2687	2	N	31	26	1			19
							34	9									
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	103	1	2840	2	N	31	38	1			12
							34	9									
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	98	1	2774	2	N	22	24	1			10
							24	9									
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	103	1	2562	2	N	24	15	1			19
							26	9									
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	101	1	2440	2	N	18	22	1			15
							20	9									
10	3069	X	1730	-0-	-1339	-0-	65	1	1648	2	N	15	22	1			8
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

05	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	132	1	3604	2	N	42	45	1			25
							46	9									
06	5400	X	1900	-0-	-3500	-0-	66	1	1812	2	N	20	38	1			7
							22	9									
07	5580	X	1793	-0-	-3787	-0-	61	1	1717	2	N	14	15	1			6
							15	9									
08	5580	X	1228	-0-	-4352	-0-	47	1	1169	2	N	11	8	1			9
							12	9									
09	4710	X	2741	-0-	-1969	-0-	108	1	2611	2	N	20	13	1			16
							22	9									
*10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	201	1	5068	2	N	49	39	1			26
							54	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2961	2	N	19	20	1			15
							21	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	220	1	2521	2	N	17	16	1			16
							19	9									
07	4495	X	2603	-0-	-1892	-0-	214	1	2376	2	N	12	14	1			14
							13	9									
08	4495	X	2569	-0-	-1926	-0-	206	1	2350	2	N	12	13	1			13
							13	9									
09	4350	X	1825	-0-	-2525	-0-	153	1	1664	2	N	7	12	1			8
							8	9									
10	3255	X	1397	-0-	-1858	-0-	120	1	1269	2	N	7	9	1			6
							8	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	6	6	1			4
							7	9									
06	720	X	561	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	6	8	1			2
							7	9									
07	744	X	619	-0-	-125	-0-	21	1	592	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	744	X	531	-0-	-213	-0-	20	1	505	2	N	5	3	1			4
							6	9									
09	600	X	503	-0-	-97	-0-	20	1	480	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	620	X	494	-0-	-126	-0-	19	1	471	2	N	4	5	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	992	1	3371	2	N	34					105
							37	9									
06	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	781	1	2641	2	N	12	61	1			56
							13	9									
07	6448	X	3520	-0-	-2928	-0-	795	1	2702	2	N	21					77
							23	9									
08	6448	X	3145	-0-	-3303	-0-	708	1	2401	2	N	33	64	1			46
							36	9									
09	4260	X	3097	-0-	-1163	-0-	692	1	2405	2	N	-0-					46
10	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	697	1	2468	2	N	35					81
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

05	806	X	255	-0-	-551	-0-	21	1	233	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	780	X	306	-0-	-474	-0-	24	1	280	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	806	X	454	-0-	-352	-0-	37	1	415	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	527	X	434	-0-	-93	-0-	35	1	397	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	510	X	490	-0-	-20	-0-	41	1	447	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

05	248	N	58	-0-	-190	-0-	5	1	53	2	N	-0-	1	1			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1					1
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	90	1	1007	2	N	7	6	1			5
							8	9									
06	1350	X	758	-0-	-592	-0-	61	1	693	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1395	X	1107	-0-	-288	-0-	91	1	1009	2	N	6	4	1			6
							7	9									
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	N	6	5	1			7
							7	9									
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	88	1	923	2	N	5	6	1			4
							6	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					12
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2443	2	N	-0-					12
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	-0-					12
08	1240	X	477	-0-	-763	-0-	38	1	439	2	N	-0-					12
09	1200	X	167	-0-	-1033	-0-	14	1	153	2	N	-0-					12
*10	1240	X	33	-0-	-1207	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	73	1	2011	2	N	2					5
							2	9									
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2131	2	N	2					3
							2	9									
08	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	80	1	2009	2	N	2					5
							2	9									
09	2160	X	2089	-0-	-71	-0-	83	1	2005	2	N	1					6
							1	9									
10	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	76	1	1922	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	218	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	N	5	1	1			5
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	101	1	1120	2	N	6	5	1			6
							7	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	N	6	6	1			6
							7	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	105	1	1138	2	N	5	6	1			5
							6	9									
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	6	6	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

05	496	X	8	-0-	-488	-0-	1 1	1 9	6	2	N	1	3	1			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

05	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	53 2	1 9	1444	2	N	2					3
06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	51 3	1 9	1398	2	N	3	5	1			1
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1580	2	N	1					2
08	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	58 2	1 9	1436	2	N	2					4
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	3318	2	N	1					5
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	3018	2	N	2					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1936	-0-	-1009	-0-	67	1	1845	2	N	22	25	1			13
							24	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	13	1			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	32	-0-	-2728	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	724	-0-	-1198	-0-	27	1	689	2	N	7	3	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 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
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	5	2	1			4
							6	9									
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	41	1	466	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	174	1	1929	2	N	10	3	1			10
							11	9									
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	204	1	2327	2	N	12	9	1			13
							13	9									
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2103	2	N	9	12	1			10
							10	9									
10	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	156	1	1642	2	N	9	11	1			8
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	N	21	16	1			8
							23	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	18	18	1			8
							20	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	N	9	10	1			7
							10	9									
09	2040	N	540	-0-	-1500	-0-	21	1	515	2	N	4	8	1			3
							4	9									
10	2325	N	1478	-0-	-847	-0-	56	1	1407	2	N	14	10	1			7
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	129	1	3534	2	N	41	37	1			25
							45	9									
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	120	1	3313	2	N	36	47	1			14
							40	9									
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3442	2	N	27	29	1			12
							30	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	133	1	3328	2	N	30	18	1			24
							33	9									
09	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	125	1	3022	2	N	23	29	1			18
							25	9									
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	130	1	3278	2	N	32	33	1			17
							35	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	87	-0-	-1029	-0-	3	1	81	2	N	3	10	1			1
							3	9									
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	207	-0-	-1188	-0-	8	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	1350	X	995	-0-	-355	-0-	39	1	947	2	N	8	3	1			6
							9	9									
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	9	10	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 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
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	N	13	7	1			8
							14	9									
06	1290	X	1065	-0-	-225	-0-	37	1	1016	2	N	11	15	1			4
							12	9									
07	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	41	1	1165	2	N	9	9	1			4
							10	9									
08	1333	X	946	-0-	-387	-0-	36	1	900	2	N	9	6	1			7
							10	9									
09	1200	X	986	-0-	-214	-0-	39	1	939	2	N	7	8	1			6
							8	9									
10	1240	X	500	-0-	-740	-0-	19	1	477	2	N	4	8	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	315	-0-	-119	-0-	11	1	300	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	420	X	167	-0-	-253	-0-	6	1	159	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	434	X	169	-0-	-265	-0-	6	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	127	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	5	2	1			4
							6	9									
*10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	5	6	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	71	1	1933	2	N	23	21	1			14
							25	9									
06	2220	X	1951	-0-	-269	-0-	67	1	1862	2	N	20	26	1			8
							22	9									
07	2294	X	1698	-0-	-596	-0-	57	1	1627	2	N	13	15	1			6
							14	9									
08	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	69	1	1723	2	N	16	9	1			13
							18	9									
09	2010	X	1937	-0-	-73	-0-	76	1	1847	2	N	13	15	1			11
							14	9									
10	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	65	1	1635	2	N	16	19	1			8
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	1171	2	N	13	12	1			8
06	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	41 14	1 9	1123	2	N	13	16	1			5
07	1333	X	973	-0-	-360	-0-	33 8	1 9	932	2	N	7	9	1			3
08	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	40 10	1 9	990	2	N	9	5	1			7
09	1200	X	137	-0-	-1063	-0-	5 1	1 9	131	2	N	1	7	1			1
10	1240	X	107	-0-	-1133	-0-	4 1	1 9	102	2	N	1	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	223 18	1 9	2484	2	N	16	12	1			13
06	3300	X	2392	-0-	-908	-0-	191 17	1 9	2184	2	N	15	14	1			14
07	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	171 11	1 9	1896	2	N	10	12	1			12
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	226 14	1 9	2586	2	N	13	11	1			14
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	204 10	1 9	2219	2	N	9	13	1			10
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	377 25	1 9	3978	2	N	23	14	1			19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	N	-0-					104
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	N	-0-					104
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	155	1	1721	2	N	-0-					104
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-					104
09	1800	X	1729	-0-	-71	-0-	146	1	1583	2	N	-0-					104
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	140	1	1478	2	N	-0-					104

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	186	1	2076	2	N	14	11	1			11
							15	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	N	17	12	1			16
							19	9									
07	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	189	1	2095	2	N	11	14	1			13
							12	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	2	N	12	12	1			13
							13	9									
09	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	227	1	2465	2	N	10	12	1			11
							11	9									
10	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	216	1	2274	2	N	13	13	1			11
							14	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					4
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					4
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

05	1798	X	148	-0-	-1650	-0-	12	1	136	2	N	-0-					20
06	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					20
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
*10	155	X	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

05	5270	X	4657	-0-	-613	-0-	162	1	4441	2	N	49	38	1			31
							54	9									
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	149	1	4100	2	N	45	59	1			17
							50	9									
07	4929	X	4410	-0-	-519	-0-	149	1	4225	2	N	33	35	1			15
							36	9									
08	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	158	1	3952	2	N	36	22	1			29
							40	9									
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	158	1	3809	2	N	29	35	1			23
							32	9									
10	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	149	1	3752	2	N	36	40	1			19
							40	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					35
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	-0-					35
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					35
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					35
09	360	X	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	2	N	-0-					35
*10	372	X	338	-0-	-34	-0-	29	1	309	2	N	-0-					35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	89	1 4 9	2440	2	N	4					6
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	2505	2	N	5	9	1			2
07	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	89	1 2 9	2523	2	N	2					4
08	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	94	1 2 9	2345	2	N	2					6
09	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	96	1 1 9	2310	2	N	1					7
10	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	95	1 1 9	2410	2	N	1					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	117	1 6 9	3202	2	N	5					8
06	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	109	1 6 9	3009	2	N	5	11	1			2
07	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	113	1 3 9	3198	2	N	3					5
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	118	1 2 9	2953	2	N	2					7
09	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	121	1 2 9	2927	2	N	2					9
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	121	1 1 9	3055	2	N	1					10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	196	-0-	-238	-0-	16	1 1 9	179	2	N	1	1	1			1
06	660	X	248	-0-	-412	-0-	20	1 1 9	227	2	N	1	1	1			1
07	682	X	177	-0-	-505	-0-	15	1 1 9	161	2	N	1	1	1			1
08	682	X	201	-0-	-481	-0-	16	1 1 9	184	2	N	1	1	1			1
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	289	2	N	1	1	1			1
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	18	1 1 9	192	2	N	1	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	635	-0-	-1876	-0-	22	1 8 9	605	2	N	7	5	1			4
06	2220	X	616	-0-	-1604	-0-	21	1 7 9	588	2	N	6	8	1			2
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	834	2	N	7	6	1			3
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	34	1 9 9	858	2	N	8	5	1			6
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	42	1 9 9	1005	2	N	8	8	1			6
*10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1 12 9	1180	2	N	11	11	1			6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

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
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	101	1	2754	2	N	23	16	1			16
							25	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	27	38	1			5
							30	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	116	1	3281	2	N	27	17	1			15
							30	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	130	1	3239	2	N	15	18	1			12
							17	9									
09	3330	X	2542	-0-	-788	-0-	100	1	2427	2	N	14	18	1			8
							15	9									
10	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	111	1	2793	2	N	19	17	1			10
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

05	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	154	1	4220	2	N	47	35	1			30
							52	9									
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	175	1	4840	2	N	53	63	1			20
							58	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	4354	2	N	34	39	1			15
							37	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	183	1	4580	2	N	42	24	1			33
							46	9									
09	5070	X	4559	-0-	-511	-0-	180	1	4343	2	N	33	40	1			26
							36	9									
10	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	167	1	4224	2	N	41	45	1			22
							45	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	2	N	9					15
							10	9									
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	197	1	5433	2	N	9	20	1			4
							10	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	200	1	5671	2	N	5					9
							6	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	2	N	4					13
							4	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	183	1	4419	2	N	2					15
							2	9									
10	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	149	1	3763	2	N	2					17
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 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
05	403	X	310	-0-	-93	-0-	25	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	X	331	-0-	-89	-0-	26	1	302	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	434	X	204	-0-	-230	-0-	17	1	186	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	434	X	186	-0-	-248	-0-	15	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	21	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	254	-0-	-87	-0-	22	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1202	2	N	8	7	1			6
							9	9									
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	105	1	1207	2	N	9	7	1			8
							10	9									
07	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	109	1	1213	2	N	6	7	1			7
							7	9									
08	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	107	1	1227	2	N	7	7	1			7
							8	9									
09	1500	X	1167	-0-	-333	-0-	98	1	1065	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1364	X	1342	-0-	-22	-0-	116	1	1218	2	N	7	6	1			6
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 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
05	5828	X	2633	-0-	-3195	-0-	74	1	2513	2	N	42	65	1			57
							46	9									
06	5640	X	2359	-0-	-3281	-0-	77	1	2273	2	N	8					65
							9	9									
07	5828	X	2367	-0-	-3461	-0-	85	1	2241	2	N	37					102
							41	9									
08	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	90	1	2371	2	N	21	52	1			71
							23	9									
09	2550	X	2290	-0-	-260	-0-	89	1	2181	2	N	18					89
							20	9									
10	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	96	1	2264	2	N	29	53	1			65
							32	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	117	1	3197	2	N	27	20	1			18
							30	9									
06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	114	1	3140	2	N	27	40	1			5
							30	9									
07	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	117	1	3316	2	N	28	18	1			15
							31	9									
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	123	1	3077	2	N	14	18	1			11
							15	9									
09	3270	X	2522	-0-	-748	-0-	100	1	2407	2	N	14	17	1			8
							15	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	99	1	2494	2	N	17	16	1			9
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

05	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

05	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	113	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	117	1	1235	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	150	1	4116	2	N	33	25	1			23
							36	9									
06	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	148	1	4088	2	N	35	52	1			6
							39	9									
07	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	148	1	4187	2	N	35	22	1			19
							39	9									
08	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	151	1	3775	2	N	18	23	1			14
							20	9									
09	4290	X	3063	-0-	-1227	-0-	121	1	2924	2	N	16	21	1			9
							18	9									
10	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	126	1	3175	2	N	23	20	1			12
							25	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	171	1	1903	2	N	-0-					15
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	163	1	1869	2	N	-0-					15
07	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	149	1	1650	2	N	-0-					15
08	2387	X	363	-0-	-2024	-0-	29	1	334	2	N	-0-					15
09	2220	X	131	-0-	-2089	-0-	11	1	120	2	N	-0-					15
*10	2108	X	30	-0-	-2078	-0-	3	1	27	2	N	-0-					15

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	122	1	3334	2	N	5					8
							6	9									
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	117	1	3227	2	N	6	12	1			2
							7	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	120	1	3410	2	N	3					5
							3	9									
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	127	1	3176	2	N	3					8
							3	9									
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	128	1	3099	2	N	1					9
							1	9									
10	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2					11
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

05	6262	X	5261	-0-	-1001	-0-	183	1	5014	2	N	58	55	1			35
							64	9									
06	5400	X	2640	-0-	-2760	-0-	91	1	2519	2	N	27	52	1			10
							30	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	195	1	5519	2	N	44	35	1			19
							48	9									
08	5611	X	2946	-0-	-2665	-0-	112	1	2805	2	N	26	25	1			20
							29	9									
09	5430	X	2783	-0-	-2647	-0-	110	1	2650	2	N	21	25	1			16
							23	9									
10	5766	X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31	1			17
							35	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	651	X	451	-0-	-200	-0-	37	1	414	2	N	-0-					95
06	2610	X	328	-0-	-2282	-0-	26	1	302	2	N	-0-					95
07	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	2	1	25	2	N	-0-					95
08	2697	X	412	-0-	-2285	-0-	33	1	379	2	N	-0-					95
09	450	X	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	2	N	-0-					95
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	-0-					95

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2843	2	N	4					6
							4	9									
06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	89	1	2457	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	91	1	2589	2	N	2					4
							2	9									
08	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	94	1	2346	2	N	2					6
							2	9									
09	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	96	1	2314	2	N	1					7
							1	9									
10	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	94	1	2364	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	130	1	441	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	138	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	127	1	442	2	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	141	1	500	2	N	-0-					-0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	133	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	122	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	127	1	1342	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	16610	-0-	-2765	-0-	316	1	16068	2	N	205	274	1			165
							226	9									
06	18510	X	15211	-0-	-3299	-0-	288	1	14783	2	N	127	148	1			144
							140	9									
07	18197	X	15045	-0-	-3152	-0-	290	1	14602	2	N	139	139	1			144
							153	9									
08	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	292	1	13945	2	N	139	134	1			149
							153	9									
09	16080	X	13547	-0-	-2533	-0-	285	1	13153	2	N	99	141	1			107
							109	9									
10	14074	X	11610	-0-	-2464	-0-	288	1	11134	2	N	171	138	1			140
							188	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	4592	-0-	-3003	-0-	87	1	4442	2	N	57	106	1			45
							63	9									
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	102	1	5221	2	N	46	41	1			50
							51	9									
07	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	113	1	5693	2	N	54	48	1			56
							59	9									
08	6324	X	5495	-0-	-829	-0-	111	1	5326	2	N	53	52	1			57
							58	9									
09	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	105	1	4874	2	N	37	54	1			40
							41	9									
10	5859	X	4657	-0-	-1202	-0-	115	1	4467	2	N	68	52	1			56
							75	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	8926	-0-	-4497	-0-	311 88	1 9	8527	2	N	80	86	1			49
06	10650	X	5980	-0-	-4670	-0-	208 44	1 9	5728	2	N	40	44	1			45
07	10912	X	3122	-0-	-7790	-0-	106 20	1 9	2996	2	N	18	34	1			29
08	10788	X	1080	-0-	-9708	-0-	41 9	1 9	1030	2	N	8	25	1			12
09	9240	X	845	-0-	-8395	-0-	33 4	1 9	808	2	N	4					16
10	7688	X	759	-0-	-6929	-0-	29 6	1 9	724	2	N	5	9	1			12

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

05	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

05	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	230	1	2564	2	N	-0-					19
06	3300	X	2865	-0-	-435	-0-	230	1	2635	2	N	-0-					19
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	236	1	2622	2	N	-0-					19
08	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	45	1	515	2	N	-0-					19
09	2910	X	223	-0-	-2687	-0-	19	1	204	2	N	-0-					19
*10	2976	X	46	-0-	-2930	-0-	4	1	42	2	N	-0-					19

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

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

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

05	T. A.	417	-0-	417	547	14 1 1 4	396	2 6 9	Y	5	4	1		1
06	T. A.	200	-0-	200	747	7 1 2 9	191	2	Y	2	3	1		-0-
07	906 X	159	-0-	-747	-0-	6 1 2 9	151	2	Y	2	2	1		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	206	2	Y	2	2	1		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	210	2	Y	2	2	1		-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215	2	Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	86	83	1			12
							10	4	95	9							
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6445	2	Y	74	74	1			12
							10	4	81	9							
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	233	1	6346	2	Y	64	66	1			10
							70	9									
08	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	224	1	6029	2	Y	63	59	1			14
							10	4	69	9							
09	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	218	1	5508	2	Y	46	49	1			11
							9	4	51	9							
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	235	1	5806	2	Y	84	69	1			26
							92	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	103	1	2810	2	Y	36	35	1			5
							4	4	40	9							
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	102	1	2673	2	Y	31	31	1			5
							4	4	34	9							
07	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	101	1	2747	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	103	1	2766	2	Y	27	25	1			6
							5	4	30	9							
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	104	1	2644	2	Y	22	23	1			5
							4	4	24	9							
10	2883	N	715	-0-	-2168	-0-	28	1	687	2	Y	-0-	5	1			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							
06	1800	N	547	-0-	-1253	-0-	20	1	519	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
07	961	N	685	-0-	-276	-0-	24	1	653	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	2	Y	15	13	1			3
							3	4	17	9							
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	85	1	2154	2	Y	18	17	1			4
							4	4	20	9							
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	19	1	462	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6081	-0-	-3281	-0-	211	1	5780	2	Y	74	72	1			11
							9	4	81	9							
06	9060	X	6853	-0-	-2207	-0-	248	1	6514	2	Y	74	73	1			12
							10	4	81	9							
07	9362	X	6241	-0-	-3121	-0-	218	1	5956	2	Y	61	63	1			10
							67	9									
08	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	235	1	6340	2	Y	55	53	1			12
							11	4	61	9							
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	239	1	6051	2	Y	51	51	1			12
							10	4	56	9							
10	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	239	1	5889	2	Y	-0-	12	1			-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	2	1	6	2	N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	56	1	252	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	52	1	208	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	51	1	169	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	1	2	1			26
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	#	3291	-0-	-553	-0-	599	1	2680	2	Y	11	17	1			76
							12	9									
06	3720	#	3025	-0-	-695	-0-	564	1	2443	2	Y	16	21	1			71
							18	9									
07	3627	#	3327	-0-	-300	-0-	678	1	2618	2	Y	28	19	1	2	8	78
							31	9									
08	3410	#	3222	-0-	-188	-0-	640	1	2562	2	Y	18	9	1	3	8	84
							20	9									
09	3300	#	3093	-0-	-207	-0-	715	1	2353	2	Y	23	26	1	1	8	80
							25	9									
*10	3059		3059	-0-	-0-	-0-	722	1	2325	2	Y	11	24	1			67
							12	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					18
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					18
07	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					18
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					18
*09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	285	1	93	2	Y	-0-					18
*10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	54	1	310	2	Y	4	17	1			5
							4	9									

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1
09	T. A.		335	-0-	335 B	331	82	1	253	2	Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	331					Y	-0-	1	1			-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	74	1	427	2	N	-0-					62
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					62
07	527	N	56	-0-	-471 B	-0-	16	1	40	2	N	-0-					62
08	496	N	162	-0-	-334 B	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	143	1	440	2	N	-0-					62
*10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	82	1	469	2	N	6	54	1			14
							7	9									

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					12
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					12
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					12
*10	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	10	1			2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					32
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					32
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					32
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	Y	-0-					32
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	3	28	1			7
							3	9									

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		557	-0-	557	2303	83	1	474	2	Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-					56
07	2303	X	-0-	-0-	-2303	-0-					Y	-0-					56
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					56
*09	570	X	278	-0-	-292	-0-	210	1	68	2	Y	-0-					56
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	761	2	Y	10	52	1			14
							11	9									

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

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

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

05	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	505	1	1026	2	N	72	181	1			84
							79	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	499	1	875	2	N	62					146
							68	9									
07	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	598	1	1004	2	N	60					206
							66	9									
08	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	561	1	937	2	N	55	192	1			69
							61	9									
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	597	1	956	2	N	60					129
							66	9									
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	588	1	793	2	N	32					161
							35	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-			16
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-			16
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			16
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-			16
09	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-			16
10	12	X	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-			16

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-			94
06	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-			94
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			94
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			94
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			94
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-			94

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	185	1	377	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	176	1	310	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	186	1	313	2	N	-0-					-0-
08	558	N	394	-0-	-164	-0-	148	1	246	2	N	-0-					-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	136	1	217	2	N	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	148	1	215	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

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

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

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

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

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

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

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

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

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

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	202	1	411	2	N	-0-					169
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	156	1	275	2	N	2					171
							2	9									
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	115	1	193	2	N	11					182
							12	9									
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	126	1	211	2	N	-0-					182
09	420	N	218	-0-	-202	-0-	83	1	133	2	N	2					184
							2	9									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	123	1	179	2	N	-0-					184

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

05	14B2	EXT	6	-0-	6	270	2	1	4	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	3	-0-	3	273	1	1	2	2	N	-0-					27
07	275	X	2	-0-	-273	-0-	1	1	1	2	N	-0-					27
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					27
10	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					27

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

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

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

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

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

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

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1321	2	N	5					15
							6	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	1					16
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	4					20
							4	9									
08	1240	N	25	-0-	-1215	-0-	3	1	22	2	N	-0-					20
09	1200	N	568	-0-	-632	-0-	64	1	503	2	N	1					21
							1	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		460	-0-	460	460	447	2	13	9	N	12					12
09	14040		1147	-0-	-12893	-0-	1146	2	1	9	N	1					13
10	48360		NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	15					61
							17	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	7	42	1			26
							8	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	2					28
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	14					42
							15	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	881	3	Y	62	27	1			77
							68	9									
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	9	Y	42					119

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	715	3	Y	53					106
							58	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	44	74	1			76
							48	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	246	1	595	3	Y	39					115
							43	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	634	3	Y	48					163
							53	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	591	3	Y	37	105	1			95
							41	9									
10	837	N	94	-0-	-743	-0-	68	1	26	9	Y	24					119

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	728	3	Y	27					75
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	729	3	Y	21	52	1			44
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	222 22	1 9	537	3	Y	20					64
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53 30	1 9	639	3	Y	27					91
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	700	3	Y	5	58	1			38
10	775	N	63	-0-	-712	-0-	59	1	4	9	Y	4					42

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

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

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					21
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					21
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					21
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					21
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					21
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	145	143	0			11
							160	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2455	2	Y	140	142	0			9
							154	9									
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	134	121	0			22
							147	9									
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2535	2	Y	105	117	0			10
							116	9									
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	118	1	2337	2	Y	188	162	0			36
							207	9									
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	298	307	0			27
							328	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					51
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1064	2	4	9	N	4					55
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	N	14	56	1			13
08	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1266	2	2	9	N	2					15
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					15

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

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

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	88	1	1729	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					21
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

05	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	146	1	2813	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2407	-0-	-953	-0-	116	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	115	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	139	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	130	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	236	1	4540	2	Y	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	237	1	4692	2	Y	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	246	1	4774	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	223	1	4522	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	196	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

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

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	267	1	5130	2	Y	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	257	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	269	1	5228	2	Y	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	253	1	5126	2	Y	-0-					-0-
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	252	1	4974	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

05	620	N	515	-0-	-105	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	53	1	1027	2	Y	48	44	0			8
							53	9									
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	50	1	1010	2	Y	37	42	0			3
							41	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

05	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	306	1	1669	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
06	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	250	1	2641	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
07	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	207	1	2269	2	Y	41	37	0			7
							45	9									
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	180	1	2729	2	Y	36	40	0			3
							40	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3
10	3038	X	1774	-0-	-1264	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	81	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	95	1	1819	2	Y	81	80	0			6
							89	9									
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	85	1	1690	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
07	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	88	1	1717	2	Y	70	63	0			12
							77	9									
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	79	1	1593	2	Y	51	58	0			5
							56	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5
10	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					33
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					33
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-					33
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					33
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					65
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	N	12					77
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					85
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	675	2	13	9	N	12					97
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	536	2	11	9	N	10					107

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	247	1	4753	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3920	-0-	-1060	-0-	188	1	3732	2	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	213	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	249	1	5041	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	202	1	3987	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 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
05	6355	X	711	-0-	-5644	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5160	-0-	-990	-0-	248	1	4912	2	Y	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	241	1	4674	2	Y	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	273	1	5530	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4898	X	2394	-0-	-2504	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					55
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					55
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					55
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					55
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					55

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 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
05	3100	N	2766	-0-	-334	235	135	1	2591	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
06	2667	N	2432	-0-	-235	-0-	115	1	2283	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
07	3689	X	2303	-0-	-1386	-0-	111	1	2161	2	Y	28	25	0			5
							31	9									
08	3689	X	2114	-0-	-1575	-0-	98	1	1994	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2
10	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

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
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	31	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	330	-0-	-3297	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	233	-0-	-3394	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	2790	X	640	-0-	-2150	-0-	31	1	609	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	564	1	6748	2	Y	-0-			-0-
06	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	464	1	6563	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	604	1	6792	2	Y	-0-			-0-
08	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	554	1	6618	2	Y	-0-			-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	501	1	5652	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	229	1	4405	2	Y	116	114	0	9
							128	9							
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	248	1	4923	2	Y	129	129	0	9
							142	9							
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	265	1	5135	2	Y	123	111	0	21
							135	9							
08	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	242	1	4903	2	Y	91	104	0	8
							100	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			8
10	5301	X	4498	-0-	-803	-0-	217	1	4281	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

05	837	N	731	-0-	-106	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	32	1	618	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

05	9517	X	9263	-0-	-254	-0-	450	1	8655	2	Y	144	142	0	11
							158	9							
06	9210	X	9011	-0-	-199	-0-	425	1	8432	2	Y	140	142	0	9
							154	9							
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	445	1	8638	2	Y	131	118	0	22
							144	9							
08	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	409	1	8296	2	Y	99	112	0	9
							109	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT			9
10	9052	X	7758	-0-	-1294	-0-	369	1	7279	2	Y	100	103	0	9
							110	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	39	-0-	-3526	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	66	-0-	-3282	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1767	X	4	-0-	-1763	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	61	1	1205	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	90	1	1754	2	Y	24	21	0			4
							26	9									
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	88	1	1793	2	Y	19	21	0			2
							21	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	69	71	0			6
							76	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	558	N	163	-0-	-395	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	253	1	4873	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	243	1	4811	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
07	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	286	1	5558	2	Y	22	19	0			4
							24	9									
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	269	1	5441	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2
10	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	235	1	4635	2	Y	49	51	0			4
							54	9									

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4					48
06	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	1017	2	7	9	N	6					54
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					57
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					60
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					65
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					19
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-					19
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					19
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					19
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					19
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	280	1	5379	2	Y	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	305	1	6042	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	368	1	7134	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4092	-0-	-2635	-0-	192	1	3900	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	324	1	6398	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	19	28	0			8
							21	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	588	2	Y	32	16	0			24
							35	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	609	2	Y	29	32	0			21
							32	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	Y	19	15	0			25
							21	9									
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	73	63	1			35
							80	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	22	41	0			16
							24	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					33
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					33
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	2	12	9	N	11					44
08	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					44
09	1920	N	1497	-0-	-423	-0-	1497	2			N	-0-					44
10	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

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

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

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

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 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
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	485 36	1 9	9333	2	Y	33	32	0			3
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	485 36	1 9	9618	2	Y	33	34	0			2
07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	502 34	1 9	9749	2	Y	31	28	0			5
08	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	461 26	1 9	9338	2	Y	24	27	0			2
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2
*10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	393 75	1 9	7763	2	Y	68	71	0			6

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 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
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	2	10	9	N	9					47
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2826	2	10	9	N	9					56
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2771	2	46	9	N	42	81	1			17
08	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2731	2	2	9	N	2					19
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					19
10	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2541	2	10	9	N	9					35

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3326	2	11	9	N	10					26
06	3000	N	3530	-0-	530	767	3527	2	3	9	N	3					29
07	3100	N	3349	-0-	249	1016	3323	2	26	9	N	24					53
08	4745	X	3729	-0-	-1016	-0-	3723	2	6	9	N	5					58
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					58
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	N	9					26

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	147	1	1459	2	Y	34	42	0			14
							37	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	174	1	1479	2	Y	47	25	0			36
							52	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	2	Y	29	44	0			21
							32	9									
08	744	N	166	-0-	-578	-0-	13	1	147	2	Y	5	15	0			11
							6	9									
09	720	N	52	-0-	-668	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	744	N	208	-0-	-536	-0-	15	1	185	2	Y	7	2	0			5
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	Y	24	31	0			10
							26	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	24	16	0			18
							26	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	36	28	0			26
							40	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	34	19	0			41
							37	9									
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1244	1	107	2	Y	91	88	1			44
							100	9									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	35	53	0			26
							39	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	N	34	82	1			17
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2677	2	10	9	N	9					26
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2781	2	12	9	N	11					37
08	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2630	2	14	9	N	13					50
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2542	2	35	9	N	32	64	1			18
*10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7					25

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	5	14	0			2
							6	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	1457	N	646	-0-	-811	-0-	52	1	586	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	29	1	320	2	Y	-0-	4	0			1
09	630	N	311	-0-	-319	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	19	1	228	2	Y	7	2	0			5
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

05	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	179	1	3448	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	178	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	134	1	2646	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27
06	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					27
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					27
08	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					27
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					27
10	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					52
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-					52
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					52
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					52
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					52
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					52

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

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

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					25
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					25
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	2			N	-0-					25
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					25
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					25
10	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

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
05	6076	X	4169	-0-	-1907	-0-	494	1	3607	2	Y	62	60	0			5
							68	9									
06	5850	X	4292	-0-	-1558	-0-	516	1	3707	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
07	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	564	1	3916	2	Y	61	55	0			10
							67	9									
08	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	633	1	3718	2	Y	47	53	0			4
							52	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4
*10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	597	1	5142	2	Y	126	133	0			11
							139	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	48	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1674	X	808	-0-	-866	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

05	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	2	Y	143	141	0			11
							157	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	137	139	0			9
							151	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	2	Y	130	117	0			22
							143	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	2	Y	100	113	0			9
							110	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					9
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	90	1	1782	2	Y	173	177	0			16
							190	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	128	129	0			10
							141	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	195	192	0			13
							215	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	174	158	0			29
							191	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	122	140	0			11
							134	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11
10	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	48	1	941	2	Y	197	202	0			18
							217	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	358	1	4165	2	Y	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	392	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	296	1	4129	2	Y	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	249	1	5050	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	211	1	4161	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	122	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	106	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					25
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					25
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 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
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					57
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					57
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					57
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					57
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	6	9	N	5					62

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					50
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					50
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					50
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					50
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					50
10	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					50

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					69
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					69
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					69
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					69
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					69
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					92
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					92
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					92
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					92
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					92

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					25
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					25
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					25
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					25
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	553	2	3	9	N	3					28
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					28

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					124
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	678	2	26	9	N	24	113	1			35
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					35
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					35
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					23
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	N	11					34

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	129	1	2194	2	N	15					84
							17	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	208	1	4016	2	N	33					117
							36	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	304	1	3847	2	N	48	139	1			26
							53	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	244	1	3068	2	N	16					42
							18	9									
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	2	N	8					50
							9	9									
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	187	1	3142	2	N	32					82
							35	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					17
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					17
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					182
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36	69	1			149
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-	42	1			107
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1959	2	11	9	N	10					117
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					117
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					117

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					89
06	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					89
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					89
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					89
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15					77
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2565	2	78	9	N	71	125	1			23
07	3100	N	3150	-0-	50	50	3116	2	34	9	N	31					54
08	2831	N	2781	-0-	-50	-0-	2767	2	14	9	N	13					67
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	N	26					93
10	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	1862	2	91	9	N	83	150	1			27

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					25
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					25
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					25
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					25
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18					185
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	2	47	9	N	43	82	1			146
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3220	2	18	9	N	16	45	1			117
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3168	2	6	9	N	5					122
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					122
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	N	34	39	1			127

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2832	2	11	9	N	10					82
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					82
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2819	2	18	9	N	16	67	1			31
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					31
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					31
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					31

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					72
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					72
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					72
08	992	N	705	-0-	-287	-0-	694	2	11	9	N	10					82
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	558	2	9	9	N	8					90
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					90

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					82
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					82
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					82
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					82
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					82
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					82

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4133	2	8	9	N	7					107
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3684	2	37	9	N	34	116	1			25
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4403	2	10	9	N	9					34
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4014	2	9	9	N	8					42
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					42
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3659	2	20	9	N	18					75

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					45
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					45
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					45
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					45
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2650	2	25	9	N	23					70
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					70
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3723	2	116	9	N	105	150	1			25
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					25
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					25
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					28
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					28
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					28
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					28
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	103	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	104	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	91	94	0			8
							100	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					22
06	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2			N	-0-					22
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					22
08	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					22
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					22
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					8
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15					84
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					84
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2174	2	55	9	N	50					134
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-	87	1			47
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					47

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	N	6					90
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					97
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2473	2	56	9	N	51	123	1			25
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					25
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					25
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					44
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					44
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					44
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					44
*09	3000	N	4694	-0-	1694	1694	4694	2			N	-0-					44
*10	3100	N	3977	-0-	877	2571	3977	2			N	-0-					44

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					102
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					117
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					117
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					117
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					117

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					25
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					25
09	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					25
10	837	N	527	-0-	-310	-0-	514	2	13	9	N	12					37

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					49
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					49
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	90	2	124	9	N	113	143	1			19
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					19
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	448	1	8617	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	442	1	8760	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	10447	X	8895	-0-	-1552	-0-	432	1	8375	2	Y	80	73	0			13
							88	9									
08	10447	X	9197	-0-	-1250	-0-	429	1	8695	2	Y	66	73	0			6
							73	9									
09	10110	X	8355	-0-	-1755	-0-	8355	2			Y	-0-					6
10	9610	X	7655	-0-	-1955	-0-	369	1	7286	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	56	55	0			4
							62	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	54	49	0			9
							59	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	87	1	1765	2	Y	42	47	0			4
							46	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4
10	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	709	1	13623	2	Y	338	332	0			26
							372	9									
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	664	1	13157	2	Y	325	329	0			22
							358	9									
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	710	1	13784	2	Y	311	281	0			52
							342	9									
08	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	658	1	13323	2	Y	241	271	0			22
							265	9									
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					22
10	13578	X	11275	-0-	-2303	-0-	544	1	10731	2	Y	-0-	86	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	512	1	9851	2	Y	309	305	0			24
							340	9									
06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	457	1	9052	2	Y	283	288	0			19
							311	9									
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	536	1	10404	2	Y	297	266	0			50
							327	9									
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	509	1	10306	2	Y	230	259	0			21
							253	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					21
10	10199	X	9278	-0-	-921	-0-	447	1	8831	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1116	N	708	-0-	-408	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1849	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1774	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	87	1	1772	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	Y	249	229	0			23
							274	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 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
05	7130	X	1	-0-	-7129	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	Y	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	300	1	5946	2	Y	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	264	1	5114	2	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	228	1	4613	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	159	1	3140	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6119	-0-	-763	-0-	301	1	5785	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
06	6660	X	5783	-0-	-877	-0-	276	1	5475	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	6200	X	6024	-0-	-176	-0-	294	1	5699	2	Y	28	25	0			5
							31	9									
08	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	275	1	5569	2	Y	21	24	0			2
							23	9									
09	5910	X	5611	-0-	-299	-0-	268	1	5299	2	Y	40	35	1			7
							44	9									
10	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	241	1	4763	2	Y	79	80	0			7
							87	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	334	1	6423	2	Y	104	103	0			8
							114	9									
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
07	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	306	1	5943	2	Y	88	80	0			15
							97	9									
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	2	Y	75	83	0			7
							83	9									
*09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	311	1	6157	2	Y	147	126	1			28
							162	9									
10	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	306	1	6037	2	Y	-0-	28	0			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	260	-0-	-160	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	43	39	0			4
							47	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	193	1	3704	2	Y	302	298	0			23
							332	9									
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	183	1	3625	2	Y	295	298	0			20
							325	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	185	1	3593	2	Y	267	242	0			45
							294	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	181	1	3665	2	Y	214	239	0			20
							235	9									
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	183	1	3617	2	Y	-0-					20
10	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	170	1	3361	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	218	1	4186	2	Y	192	189	0			15
							211	9									
06	4080	X	4071	-0-	-9	-0-	187	1	3699	2	Y	168	172	0			11
							185	9									
07	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	211	1	4093	2	Y	171	153	0			29
							188	9									
08	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	205	1	4157	2	Y	135	152	0			12
							149	9									
09	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	176	1	3478	2	Y	233	201	1			44
							256	9									
10	4619	X	3691	-0-	-928	-0-	178	1	3513	2	Y	-0-	45	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

05	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	234	1	4506	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
06	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	228	1	4517	2	Y	82	83	0			5
							90	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	248	1	4805	2	Y	80	72	0			13
							88	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5891	2	Y	78	84	0			7
							86	9									
09	4440	X	3562	-0-	-878	-0-	167	1	3298	2	Y	88	78	2			17
							97	9									
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	310	1	6112	2	Y	279	271	0			25
							307	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

05	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	120	1	2310	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	110	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	288	1	5535	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	263	1	5221	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	280	1	5431	2	Y	52	47	0			9
							57	9									
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	263	1	5319	2	Y	40	45	0			4
							44	9									
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	247	1	4893	2	Y	76	65	2			15
							84	9									
10	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	237	1	4675	2	Y	-0-	15	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	179	1	3445	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
06	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	157	1	3117	2	Y	105	107	0			7
							116	9									
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	165	1	3207	2	Y	99	89	0			17
							109	9									
08	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	152	1	3071	2	Y	74	84	0			7
							81	9									
09	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	153	1	3024	2	Y	261	218	2			50
							287	9									
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	144	1	2841	2	Y	416	428	0			38
							458	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	118	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	201	1	3861	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	121	123	0			8
							133	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	198	1	3842	2	Y	114	103	0			19
							125	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	183	1	3716	2	Y	87	98	0			8
							96	9									
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	172	147	2			33
							189	9									
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3366	2	Y	208	222	0			19
							229	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	124	1	2383	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	124	1	2415	2	Y	53	48	0			9
							58	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	2	Y	53	57	0			5
							58	9									
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	127	1	2525	2	Y	89	77	2			17
							98	9									
10	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	117	1	2313	2	Y	-0-	17	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	699	-0-	-944	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	256	1	4927	2	Y	334	326	0			26
							367	9									
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	230	1	4557	2	Y	306	312	0			20
							337	9									
07	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	153	1	2972	2	Y	184	173	0			31
							202	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	255	1	5163	2	Y	250	258	0			23
							275	9									
09	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	237	1	4676	2	Y	265	238	1			50
							292	9									
10	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	206	1	4061	2	Y	391	406	0			36
							430	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					23
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1001	2	189	9	N	172	171	1			24
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					24
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	844	2	15	9	N	14					38
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	247	1	5563	2	Y	135	62	1			78
							149	9									
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	297	1	5243	2	Y	80	129	1			29
							88	9									
07	6169	X	6166	-0-	-3	-0-	383	1	5664	2	Y	108					137
							119	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	375	1	5716	2	Y	91	136	1			92
							100	9									
09	5970	X	5293	-0-	-677	-0-	351	1	4862	2	Y	73	158	1			7
							80	9									
10	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-					7

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	356	1	8019	2	Y	171	78	1			100
							188	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	427	1	7529	2	Y	101	163	1			38
							111	9									
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	463	1	6851	2	Y	124					162
							136	9									
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	463	1	7044	2	Y	30	114	1			78
							33	9									
09	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	313	1	4338	2	Y	24	97	1			5
							26	9									
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	314	1	6330	2	Y	-0-					5

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	69	1	1715	2	Y	5					14
							6	9									
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	67	1	1435	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	4					19
							4	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	14					33
							15	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	14	24	1			4
							15	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	397	1	8948	2	Y	99	46	1			59
							109	9									
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	476	1	8395	2	Y	58	95	1			22
							64	9									
07	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	574	1	8480	2	Y	81					103
							89	9									
08	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	542	1	8249	2	Y	73	104	1			72
							80	9									
09	9150	X	8046	-0-	-1104	-0-	538	1	7443	2	Y	59	123	1			8
							65	9									
10	9455	X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	7952	2	Y	-0-					8

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	-0-					1
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	172	1	3683	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
07	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	185	1	3863	2	Y	2					6
							2	9									
08	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	189	1	3766	2	Y	-0-					6
09	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	175	1	3202	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	152	1	3802	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2156	-0-	-789	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	73	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	2	Y	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3469	-0-	-654	-0-	159	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	161	1	3213	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	139	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	77	1	1945	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2001	2	N	5					16
							6	9									
06	1830	X	1462	-0-	-368	-0-	65	1	1396	2	N	1	6	1			11
							1	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	2	N	-0-	6	1			5
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					5
09	3000	N	3130	-0-	130	130	162	1	2967	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*10	3100	N	3183	-0-	83	213	122	1	3061	2	N	-0-					3

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	Y	-0-					5
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	56	40	1			21
							62	9									
07	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	114	1	2378	2	Y	10					31
							11	9									
08	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	107	1	2144	2	Y	-0-					31
09	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	107	1	1949	2	Y	3	26	1			8
							3	9									
10	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	87	1	2186	2	Y	79	76	1			11
							87	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	726	-0-	-235	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 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
05	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	45	1	1115	2	Y	5					11
							6	9									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	4					15
							4	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	Y	14					29
							15	9									
09	1290	N	301	-0-	-989	-0-	15	1	277	2	Y	8	26	1			11
							9	9									
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	38	1	945	2	Y	15	24	1			2
							17	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	2	Y	18					21
							20	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	49	31	1			39
							54	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	9					48
							10	9									
08	1395	N	835	-0-	-560	-0-	40	1	789	2	Y	5					53
							6	9									
09	1110	N	538	-0-	-572	-0-	28	1	507	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
10	1209	N	556	-0-	-653	-0-	21	1	518	2	Y	15	28	1			5
							17	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	5					5
							6	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	4					13
							4	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	9					22
							10	9									
09	1140	N	543	-0-	-597	-0-	28	1	508	2	Y	6	19	1			9
							7	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	2	Y	16	22	1			3
							18	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	490	-0-	-470	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	305	-0-	-873	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	127	-0-	-710	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	172	1	4292	2	N	-0-					7
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	198	1	4236	2	N	12	12	1			7
							13	9									
07	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	208	1	4338	2	N	4					11
							4	9									
08	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	201	1	4017	2	N	-0-					11
09	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	199	1	3633	2	N	4	10	1			5
							4	9									
10	4588	X	2384	-0-	-2204	-0-	91	1	2293	2	N	-0-	5	1			-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	185	1	4630	2	N	6					33
							7	9									
06	4740	X	2862	-0-	-1878	-0-	128	1	2726	2	N	7	23	1			17
							8	9									
07	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	213	1	4442	2	N	-0-					17
08	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	191	1	3812	2	N	-0-					17
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4084	2	N	2	12	1			7
							2	9									
*10	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	175	1	4393	2	N	1	8	6			-0-
							1	9									

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	76	1	1895	2	N	-0-					7
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	75	1	1608	2	N	11	12	1			6
							12	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	N	4					10
							4	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	112	1	2243	2	N	-0-					10
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1969	2	N	3	10	1			3
							3	9									
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	78	1	1966	2	N	8	10	1			1
							9	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

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
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	5					79
							6	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	N	1	28	1			52
							1	9									
07	1333	N	784	-0-	-549	-0-	36	1	748	2	N	-0-	33	1			19
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	688	2	N	-0-					19
09	1290	N	493	-0-	-797	-0-	25	1	467	2	N	1	13	1			7
							1	9									
10	775	N	420	-0-	-355	-0-	16	1	404	2	N	-0-					7

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					47
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					47
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					47
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					47
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					47
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					47
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					47
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					47
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
09	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			Y	-0-					47
10	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					38
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					38
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					38
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					38
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					38
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

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
05	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1614	-0-	-816	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1687	-0-	-576	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8	9	Y	7	3	1			4

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					7
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					7
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					7
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-					7
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					7
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			Y	-0-					23
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					23
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					23
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					23
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					23
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	Y	5					5
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					119
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					119
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			Y	-0-					119
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-					119
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	798	2	3	9	Y	3					122
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	Y	11					133

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

05	P&A-COND		-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	P&A-COND		-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					38
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

05	P&A-COND		-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	4	6	1			1
							4	9									
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1	333	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	9	1	220	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

05		6772 X	2689	-0-	-4083	-0-	192	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06		2340 X	2162	-0-	-178	-0-	149	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07		2790 X	2565	-0-	-225	-0-	164	1	2401	2	Y	-0-					-0-
08		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	176	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09		2610 X	2475	-0-	-135	-0-	168	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10		2697 X	2013	-0-	-684	-0-	146	1	1867	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	28	1	766	2	N	6	5	1			4
							7	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	N	10	12	1			2
							11	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	9	6	1			5
							10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	5	6	1			4
							6	9									
09	1050	N	775	-0-	-275	-0-	31	1	740	2	N	4	6	1			2
							4	9									
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	35	1	872	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	155	1	4258	2	N	35	23	1			24
							39	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	N	34	52	1			6
							37	9									
07	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	117	1	3331	2	N	28	19	1			15
							31	9									
08	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	136	1	3395	2	N	16	18	1			13
							18	9									
09	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	126	1	3036	2	N	17	20	1			10
							19	9									
10	4464	X	3226	-0-	-1238	-0-	122	1	3081	2	N	21	20	1			11
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	6	5	1			4
							7	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	7	10	1			1
							8	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	7	4	1			4
							8	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	25	1	613	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	27	1	685	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1 9	1394	2	Y	8	6	1			8
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1190	2	Y	8					16
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	86	1 9	1254	2	Y	6	20	1			2
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	93	1 9	1009	2	Y	7	6	1			3
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	73	1 9	1002	2	Y	8	6	1			5
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1299	2	Y	5	5	1			5
							6										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-	3	1			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1 9	944	2	N	8	6	1			5
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28	1 8	781	2	N	7	11	1			1
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1 9	959	2	N	8	5	1			4
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	33	1 4	829	2	N	4	5	1			3
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	27	1 4	658	2	N	4	5	1			2
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	36	1 7	902	2	N	6	5	1			3
								9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11					100
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17					117
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	54					171
							59	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	24	165	1			30
							26	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	N	74					104
							81	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	155	1	1605	2	N	51					155
							56	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

05	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	3					5
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	27	1	290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

05	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	2202	2	14	9	N	13					28
06	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	2375	2	15	9	N	14					42
07	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					42
08	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2437	2	3	9	N	3					45
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					45
10	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-					45

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					25
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					25
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					25
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					25
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					25
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					25

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					6
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					6
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					6
08	93	#	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					6
09	210	#	93	-0-	-117	-0-	10	1	83	2	N	-0-					6
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					6

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	N	-0-					-0-
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
07	341	#	180	-0-	-161	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	341	#	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

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

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

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

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

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

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9276	-0-	-1760	-0-	1039	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8729	-0-	-1951	-0-	1046	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	977	1	7151	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	941	1	7191	2	N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1062	1	7960	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6511	-0-	-2479	-0-	547	1	5964	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

05	434	N	281	-0-	-153	-0-	31	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
07	930	N	237	-0-	-693	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

05	7130		960	-0-	-6170	-0-	108	1	852	2	N	-0-					-0-
06	6900		533	-0-	-6367	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
07	4495	#	1104	-0-	-3391	-0-	133	1	971	2	N	-0-					-0-
08	2418	#	1145	-0-	-1273	-0-	132	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	930	#	94	-0-	-836	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	563	1	6129	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS) 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

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

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

05	9176	#	3473	-0-	-5703	-0-	93 8	1 9	3372	2	N	7					62
06	5940		2960	-0-	-2980	-0-	90 3	1 9	2867	2	N	3					65
07	5828	#	2757	-0-	-3071	-0-	93 6	1 9	2658	2	N	5					70
08	4898	#	2491	-0-	-2407	-0-	92 8	1 9	2391	2	N	7					77
09	3930	#	2336	-0-	-1594	-0-	89 1	1 9	2246	2	N	1					78
10	3472	#	2368	-0-	-1104	-0-	92 4	1 9	2272	2	N	4					82

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-	5	1			2
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	4					10
							4	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	59	9	1			59
							65	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	42					101
							46	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	807	3	Y	42	68	1			75
							46	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	44	70	1			49
							48	9									
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	19	1	926	3	Y	42	52	1			39
							46	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	Y	70	53	1			88
							77	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	4	81	1			11
							4	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	55	1	2018	3	Y	3					14
							3	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-	-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-	-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-	-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	18					18
							20	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	18	12	1			24
							20	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	41	22	1			43
							45	9									
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	50	47	1			46
							55	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					57
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10					67
07	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					67
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					67
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	606	2	1	9	N	1					68
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					69

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					7
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					8

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

05	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1419	2	2	9	Y	2					51
06	1620	X	1170	-0-	-450	-0-	1170	2			Y	-0-					51
07	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			Y	-0-					51
08	1674	X	777	-0-	-897	-0-	773	2	4	9	Y	4					55
09	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1					56
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-					56

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

05	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			Y	-0-					43
07	1984	X	1124	-0-	-860	-0-	1124	2			Y	-0-					43
08	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			Y	-0-					43
09	2190	N	1349	-0-	-841	-0-	1349	2			Y	-0-					43
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					44

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					4
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6					10
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					10
08	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	2249	2	2	9	Y	2					12
09	2250	X	1599	-0-	-651	-0-	1599	2			Y	-0-					12
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					4
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5477	2	10	9	Y	9					13
07	5766	X	5611	-0-	-155	-0-	5611	2			Y	-0-					13
08	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5575	2	1	9	Y	1					14
09	5580	X	3897	-0-	-1683	-0-	3897	2			Y	-0-					14
10	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5247	2	6	9	Y	5	7	1			12

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					3
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					3
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					12
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2					14
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					14

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					2
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	50	1			8
06	2550	N	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					8
07	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			Y	-0-					8
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					8
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					8
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					8

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			Y	-0-					2
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	901	2	7	9	Y	6					8
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					8
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2					10
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			Y	-0-					10
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	5	1			11

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 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
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3049	2	36	9	Y	33	71	1			11
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					11
07	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					11
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					11
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					11
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	Y	11					22
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					22
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	Y	5					27
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					27
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	841	2	18	9	Y	16	13	1			30

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2	9	Y	2					15
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					15
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2	7	1			10

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

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

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	64	77	1			54
							70	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	341	1	1584	2	Y	6					60
							7	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	460	1	2230	2	Y	20					80
							22	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	342	1	2043	2	Y	7	67	1			20
							8	9									
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	339	1	1712	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	296	1	1812	2	Y	6					13
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	194	1	1157	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
06	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	190	1	880	2	Y	-0-					6
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	381	1	1847	2	Y	4					10
							4	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	614	1	3665	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
*09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	262	1	1324	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
10	2232	X	1272	-0-	-960	-0-	179	1	1092	2	Y	1					3
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					13
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					13
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					13
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					13
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
	HIRSCH ESTATE "2093"				WELL #: 2	RRCID -> 132025	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7799 -	7841	
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
	ROSCHER, W.C. 518				WELL #: 2	RRCID -> 132672	COMPL. DATE		07/03/1992			TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7447 -	8082	
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					8
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					8
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					13
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					13
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					13
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					14
	LINCOLN, W.P. 1312				WELL #: 5	RRCID -> 132894	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6871 -	7659	
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2185	2	26	9	Y	24	46	1			8
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			Y	-0-					8
07	2263	N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2			Y	-0-					8
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					8
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					8
	HIRSCH, I. ESTATE 517				WELL #: 3	RRCID -> 133791	COMPL. DATE		02/21/1990			TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7324 -	8345	
05	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			Y	-0-					29
06	1560	X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			Y	-0-					29
07	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2			Y	-0-					29
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					29
*09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					29
*10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					29
	HIRSCH ESTATE 538				WELL #: 2	RRCID -> 133823	COMPL. DATE		12/19/1991			TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8093 -	8176	
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
	ROSCHER, W.C. 518				WELL #: 3	RRCID -> 134336	COMPL. DATE		05/08/1992			TOTAL DEPTH	8464	PERF.	7442 -	8138	
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					10
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					10
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16					26
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					26
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					26
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6					20
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	47	2	8	9	Y	7	19	1			8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

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.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-
*10		16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					20
06	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	2			Y	-0-					20
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					20
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					20
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

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

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					29
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13					42
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					45
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	89	2	3	9	Y	3	38	1			10
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

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

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-					40
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			Y	-0-					40
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1009	2	3	9	Y	3					43
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1108	2	4	9	Y	4	40	1			7
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					14
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			Y	-0-					14
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					14
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					24
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					24
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					14

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

05	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					36
06	2280	X	1960	-0-	-320	-0-	1960	2			Y	-0-					36
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					36
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			Y	-0-					36
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					36
10	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					36

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					40
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					40
08	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					40
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

05	542	N	295	-0-	-247	-0-	29	1	254	2	Y	11					11
							12	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	1					12
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					40
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					40
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					40
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					16
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					16
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					34
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					34
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					25
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					25
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					25
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					53
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					53
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					25

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

05	958	N	780	-0-	-178	-0-	78	1	696	2	Y	5					5
							6	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	1					6
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					23
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					23
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	2	34	9	Y	31	37	1			17
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					17
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					17
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					17

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					15
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					15
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1					16
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					16
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					16
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					17

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					74
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					74
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					84
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1607	2	30	9	N	27	88	1			23
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					23
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					9
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	589	2	21	9	Y	19					28
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	23	1			16
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					16
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					24

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					19
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					19
07	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			Y	-0-					19
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					19
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					19
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	3506	2	2	9	Y	2					44
06	4050	X	3155	-0-	-895	-0-	3155	2			Y	-0-					44
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			Y	-0-					44
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	2624	2			Y	-0-					44
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					44
10	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			Y	-0-					47

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	2			Y	-0-					21
06	2880	X	2255	-0-	-625	-0-	2249	2	6	9	Y	5					26
07	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1178	2	1	9	Y	1					27
08	2635	X	1371	-0-	-1264	-0-	1368	2	3	9	Y	3	22	1			8
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			Y	-0-					8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					8
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			Y	-0-					8
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					8
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					10

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					28
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7					35
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	29	1			7
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					26
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1427	2	63	9	Y	57					83
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	Y	30	70	1			43
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					43
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					43
10	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1574	2	1	9	Y	1					9

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			Y	-0-					6
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2973	2	21	9	Y	19					25
07	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	3030	2	8	9	Y	7	21	1			11
08	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2609	2			Y	-0-					11
09	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2709	2	19	9	Y	17	20	1			8
10	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2669	2	1	9	Y	1					9

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					9
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1031	2	31	9	Y	28					37
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					17
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	950	2	19	9	Y	17	26	1			8
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	920	2	1	9	Y	1					9

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					57
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					57
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					57
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					57
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					57
*10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					57

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	Y	4	14	1			36
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			Y	-0-					36
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			Y	-0-					36
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					36
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					36
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					36

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					26
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					26
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					26
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					26
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					26
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					26

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					12
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					12
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5					17
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9	16	1			10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					10

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					59
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					59
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					59
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					59
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					59
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					85

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	Y	4	16	1			41
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					41
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					41
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					41
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					41
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					41

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			Y	-0-					9
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	Y	28					37
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	31	1			17
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					17
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					17
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1					14

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					26
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					26
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					26
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1336	2	36	9	N	33					59
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					59
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	N	7					74

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					74
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					74
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					74
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4068	2	3	9	N	3					77
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					77
10	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					77

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	3425	2			N	-0-					79
06	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					79
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3268	2	74	9	N	67	123	1			23
08	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					23
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					23
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3064	2	13	9	N	12					52

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	44	2	4	9	Y	4	16	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					72
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15					87
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10	70	1			27
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27
*10	3100	N	3443	-0-	343	343	3424	2	19	9	N	17					47

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2672	2	12	9	N	11					44
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2396	2	22	9	N	20					64
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2366	2	14	9	N	13					77
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	N	13					90
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	N	18	82	1			26

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	908	2	37	9	Y	34	17	2			17
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	361	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	170	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	639	-0-	-570	-0-	148	1	491	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	179	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	174	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	112	1	450	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	622	1	1680	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1732	-0-	-428	-0-	278	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	240	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	283	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	273	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	157	1	632	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	282	-0-	-927	-0-	4	1	105	3	Y	157	185	1			9
							173	9									
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	5	1	100	3	Y	164	140	1			33
							180	9									
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	10	1	211	3	Y	5					38
							6	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1169	3	Y	228	241	1			25
							251	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	190	170	1			45
							209	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	48	76	1			17
							53	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 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
05	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	63	1	1728	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1010	-0-	-640	-0-	48	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5199	-0-	2099	2099	199	1	5000	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5183	-0-	2183	4282	193	1	4990	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4446	-0-	1346	5628	108	1	4338	3	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

05	1550	N	463	-0-	-1087	-0-	16	1	446	2	N	1					2
							1	9									
06	1290	N	366	-0-	-924	-0-	13	1	353	2	N	-0-	2	1			-0-
07	992	N	622	-0-	-370	-0-	21	1	600	2	N	1					1
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					1
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	14	1	363	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	33	1	904	2	N	1					2
							1	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	N	1					2
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	2	N	1					3
							1	9									
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	42	1	1023	2	N	-0-					3
10	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	39	1	986	2	N	1					4
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

05	T. A.		11114	-0-	11114	22118	1484	1	9521	2	N	99	104	1			61
							109	9									
06	T. A.		10374	-0-	10374	32492	1428	1	8870	2	N	69	55	1			75
							76	9									
07	41661	X	9169	-0-	-32492	-0-	1423	1	7684	2	N	56	58	1			73
							62	9									
08	12152	X	9607	-0-	-2545	-0-	1475	1	8058	2	N	67	63	1			77
							74	9									
09	11010	X	8925	-0-	-2085	-0-	1483	1	7395	2	N	43					120
							47	9									
10	11129	X	8187	-0-	-2942	-0-	1392	1	6728	2	N	61	69	1			112
							67	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	2064	1	13240	2	N	138	145	1			84
							152	9									
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1946	1	12085	2	N	95	76	1			103
							105	9									
07	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	1900	1	10258	2	N	74	79	1			98
							81	9									
08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	1947	1	10635	2	N	88	85	1			101
							97	9									
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	1757	1	8761	2	N	52					153
							57	9									
10	15469	X	11466	-0-	-4003	-0-	1949	1	9422	2	N	86	88	1			151
							95	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	501	1	3214	2	N	33	34	1			20
							36	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	497	1	3089	2	N	24	18	1			26
							26	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	507	1	2737	2	N	20	20	1			26
							22	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	546	1	2980	2	N	24	22	1			28
							26	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2698	2	N	16					44
							18	9									
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	492	1	2379	2	N	21	25	1			40
							23	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	969	1	6902	2	Y	126	98	1			141
							139	9									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	865	1	5249	2	Y	22					163
							24	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	843	1	4551	2	Y	85					248
							94	9									
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	891	1	4719	2	Y	47	126	1			169
							52	9									
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3692	2	Y	34					203
							37	9									
10	7998	X	5430	-0-	-2568	-0-	941	1	4415	2	Y	67	121	1			149
							74	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4187	-0-	-1951	-0-	507	1	3614	2	Y	60					70
							66	9									
06	5100	X	3796	-0-	-1304	-0-	537	1	3259	2	Y	-0-					70
07	5270	X	3850	-0-	-1420	-0-	598	1	3227	2	Y	23					93
							25	9									
08	5270	X	3456	-0-	-1814	-0-	548	1	2901	2	Y	6					99
							7	9									
09	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	629	1	3088	2	Y	-0-					99
*10	4185	X	2787	-0-	-1398	-0-	489	1	2294	2	Y	4					103
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	249	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	11	1	306	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	2					2
							2	9									
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	6	1	156	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

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

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

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

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

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

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 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
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

05	30 X	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

05	5766 X	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					5
06	5550 X	4507	-0-	-1043	-0-	4453	2	54	9	N	49	49	1			5
07	5363 X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					5
08	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					5
09	5310 X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2			N	-0-					5
10	5487 X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					5

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	2	N	-0-					-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	192	1	1682	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

05	4991 X	3382	-0-	-1609	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
*10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	240	1	3552	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	483	-0-	-4663	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
07	4123	X	1040	-0-	-3083	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	38	1	3214	2	N	-0-			-0-
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

05	2976	X	805	-0-	-2171	-0-	40	1	765	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
07	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	37	1	3055	2	N	-0-			-0-
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	155	1	2954	2	N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-			-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-			-0-
*09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	139	1	11623	2	N	-0-			-0-
*10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

05	527	N	200	-0-	-327	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-			-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

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

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	716	-0-	-2539	-0-	36	1	680	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
07	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	3705	2	N	-0-			-0-
*10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	1823	-0-	-7508	-0-	91	1	1732	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			-0-
07	8928	X	5861	-0-	-3067	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
08	13919	X	11399	-0-	-2520	-0-	11399	2			N	-0-			-0-
*09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	171	1	14322	2	N	-0-			-0-
*10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	127	-0-	-1113	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	9	1	745	2	N	-0-			-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	236	-0-	-1097	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	2	N	-0-			-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	319	-0-	-3525	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
07	2573	X	223	-0-	-2350	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3889	2	N	-0-			-0-
*10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	19	1	368	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	851	-0-	-172	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	52	1	4375	2	N	-0-			-0-
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			-0-
07	5301	X	3008	-0-	-2293	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4537	-0-	-533	-0-	54	1	4483	2	N	-0-			-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
*09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	83	1	6978	2	N	-0-			-0-
*10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	432	-0-	-2017	-0-	22	1	410	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	26	1	2136	2	N	-0-			-0-
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-			-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	6955	2	N	-0-			-0-
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

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

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	6133	-0-	3033	3033	6133	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	651	-0-	-2349	684	8	1	643	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	5142	-0-	2042	2726	5142	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	46	1	3832	2	N	-0-			-0-
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-			-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2			N	-0-			-0-
*09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	182	1	15216	2	N	-0-			-0-
*10	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	292	1	5550	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-			-0-
*09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	70	1	5886	2	N	-0-			-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	2448	-0-	-14323	-0-	122	1	2326	2	N	-0-					10
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					10
07	15965	X	1030	-0-	-14935	-0-	1030	2			N	-0-					10
08	17391	X	1880	-0-	-15511	-0-	1869	2	11	9	N	10	19	1			-0-
09	16830	X	2229	-0-	-14601	-0-	26	1	2200	2	N	3			1	8	3
							3	9									
*10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	1	8			17

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

05	5921	X	1442	-0-	-4479	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	3482	-0-	-2439	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	4278	-0-	-3751	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	94	1	7844	2	N	-0-					-0-
*10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

05	1240	N	308	-0-	-932	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

05	2790	#	2536	-0-	-254	-0-	2450	1	86	9	N	78	159	1			208
06	2550	#	2408	-0-	-142	-0-	2294	1	114	9	N	104					312
07	2821	#	2442	-0-	-379	-0-	2326	1	116	9	N	105	188	1			229
08	2821	#	2251	-0-	-570	-0-	2142	1	109	9	N	99					328
09	2730	#	2241	-0-	-489	-0-	2142	1	99	9	N	90	172	1			246
*10	2542	#	1800	-0-	-742	-0-	1695	1	105	9	N	95					341

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2275	1	113	9	N	103	188	1			112
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2109	1	103	9	N	94					206
07	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2244	1	101	9	N	92	172	1			126
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1862	1	63	9	N	57					183
09	2220	N	1181	-0-	-1039	-0-	1120	1	61	9	N	55	173	1			65
*10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1177	1	72	9	N	65					130

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

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

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 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
*01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1897	3	37	9	N	34					74
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	3	24	9	N	22					96
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1933	3	21	9	N	19					115
04	2700		1905	-0-	-795	-0-	1876	3	29	9	N	26					141
05	2790		1942	-0-	-848	-0-	1903	3	39	9	N	35					176
06	2700		1848	-0-	-852	-0-	1808	3	40	9	N	36	163	1			49
07	1984	#	1913	-0-	-71	-0-	1874	3	39	9	N	35					84
08	1984	#	1897	-0-	-87	-0-	1866	3	31	9	N	28					112
09	1920	#	1862	-0-	-58	-0-	1812	3	50	9	N	45					157
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1872	3	30	9	N	27	173	1			11

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	#	9322	-0-	-1342	-0-	9233	2	89	9	N	81	183	1			208
06	11490	#	9030	-0-	-2460	-0-	8780	2	250	9	N	227	173	1			262
07	11873	#	8897	-0-	-2976	-0-	8751	2	146	9	N	133	193	1			202
08	11873	#	9458	-0-	-2415	-0-	9322	2	136	9	N	124	179	1			147
09	9240	#	7288	-0-	-1952	-0-	7177	2	111	9	N	101					248
10	9331	#	8326	-0-	-1005	-0-	8199	2	127	9	N	115	171	1			192

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	146	1	496	2	Y	12					114
							13	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	289	1	1410	2	Y	-0-					114
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	2	Y	3					117
							3	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	601	1	1494	2	Y	-0-					117
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	520	1	1310	2	Y	-0-					117
10	2263	N	1160	-0-	-1103	-0-	382	1	778	2	Y	-0-					117

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	Y	-0-					36
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					36
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					36
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	71	1	957	2	Y	27	6	1			27
							30	9									
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	1279	2	Y	28	30	1			25
							31	9									
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	37					62
							41	9									
*04	1020	N	724	-0-	-296	-0-	57	1	649	2	Y	16	67	1			11
							18	9									
*05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	67	1	960	2	Y	29					40
							32	9									
*06	1500	N	894	-0-	-606	-0-	71	1	806	2	Y	15	35	1			20
							17	9									
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
*08	1054	N	863	-0-	-191	-0-	89	1	764	2	Y	9	15	1			16
							10	9									
*09	900	N	715	-0-	-185	-0-	87	1	627	2	Y	1					17
							1	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	737	2	Y	5	14	1			8
							6	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 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
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	6					12
							7	9									
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	12	1			-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	158	1	2140	2	Y	25	18	1			26
							28	9									
*02	2688	X	1821	-0-	-867	-0-	141	1	1662	2	Y	16	28	1			14
							18	9									
*03	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	177	1	2159	2	Y	22					36
							24	9									
*04	2430	X	2074	-0-	-356	-0-	166	1	1886	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
*05	2511	X	2023	-0-	-488	-0-	130	1	1867	2	Y	24					38
							26	9									
*06	2280	X	1910	-0-	-370	-0-	153	1	1740	2	Y	15	34	1			19
							17	9									
*07	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	176	1	1742	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
*08	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	237	1	2025	2	Y	22	15	1			28
							24	9									
*09	2070	X	1274	-0-	-796	-0-	155	1	1118	2	Y	1					29
							1	9									
10	2015	X	1787	-0-	-228	-0-	209	1	1568	2	Y	9	24	1			14
							10	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2996	-0-	-662	-0-	205	1	2774	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
*02	3304	X	3239	-0-	-65	-0-	253	1	2973	2	Y	12	16	1			11
							13	9									
*03	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	252	1	3077	2	Y	14					25
							15	9									
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	13	29	1			9
							14	9									
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	3067	2	Y	18					27
							20	9									
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	288	1	3276	2	Y	12	24	1			15
							13	9									
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	287	1	2837	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	338	1	2891	2	Y	36	11	1			41
							40	9									
*09	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	355	1	2565	2	Y	2					43
							2	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	329	1	2473	2	Y	19	37	1			25
							21	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

*01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	122	1	1659	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1628	2	Y	9	12	1			8
							10	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	10					18
							11	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1593	2	Y	9	21	1			6
							10	9									
*05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	114	1	1637	2	Y	13					19
							14	9									
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
*07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	156	1	1536	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*09	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	180	1	1299	2	Y	1					12
							1	9									
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	195	1	1466	2	Y	4	10	1			6
							4	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

*02	6804	X	3565	-0-	-3239	-0-	277	1	3254	2	Y	31	93	1			27
							34	9									
*03	7533	X	3166	-0-	-4367	-0-	237	1	2897	2	Y	29					56
							32	9									
*04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	434	1	4940	2	Y	51	72	1			35
							56	9									
*05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	543	1	7814	2	Y	103					138
							113	9									
*06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	800	1	9092	2	Y	74	121	1			91
							81	9									
*07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	903	1	8919	2	Y	88	71	1			108
							97	9									
*08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	771	1	6591	2	Y	52	76	1			84
							57	9									
*09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	960	1	6926	2	Y	5					89
							6	9									
10	10323	X	8030	-0-	-2293	-0-	940	1	7055	2	Y	32	75	1			46
							35	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 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
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	15					26
							17	9									
*04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	107	1	1222	2	Y	14	30	1			10
							15	9									
*05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	88	1	1266	2	Y	18					28
							20	9									
*06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	110	1	1247	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
*07	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	110	1	1087	2	Y	11	11	1			15
							12	9									
*08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	131	1	1121	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
*09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	152	1	1100	2	Y	1					16
							1	9									
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1154	2	Y	7	14	1			9
							8	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	3099	-0-	-1297	-0-	242	1	2846	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
*03	4867	X	2295	-0-	-2572	-0-	173	1	2114	2	Y	7					16
							8	9									
*04	4710	X	3259	-0-	-1451	-0-	262	1	2984	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
*05	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	218	1	3138	2	Y	15					23
							17	9									
*06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	217	1	2466	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
*07	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	107	1	1054	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*08	3379	X	2022	-0-	-1357	-0-	209	1	1789	2	Y	22	4	1			24
							24	9									
*09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	258	1	1864	2	Y	2					26
							2	9									
10	3379	X	2553	-0-	-826	-0-	298	1	2236	2	Y	17	22	1			21
							19	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 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
*02	5264	X	4482	-0-	-782	-0-	350	1	4111	2	Y	19	32	1			17
							21	9									
*03	5828	X	5369	-0-	-459	-0-	404	1	4937	2	Y	25					42
							28	9									
*04	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	398	1	4536	2	Y	23	49	1			16
							25	9									
*05	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	300	1	4316	2	Y	28					44
							31	9									
*06	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	399	1	4539	2	Y	19	39	1			24
							21	9									
*07	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	407	1	4019	2	Y	20	19	1			25
							22	9									
*08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	469	1	4008	2	Y	49	18	1			56
							54	9									
*09	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	583	1	4210	2	Y	4					60
							4	9									
10	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	471	1	3540	2	Y	26	51	1			35
							29	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	5					8
							6	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	176	1	2010	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	126	1	1813	2	Y	10					16
							11	9									
*06	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	94	1	1066	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
*07	1395	N	920	-0-	-475	-0-	84	1	833	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*08	1395	N	979	-0-	-416	-0-	102	1	869	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
*09	1170	N	803	-0-	-367	-0-	98	1	704	2	Y	1					10
							1	9									
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	98	1	737	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	185	1	2664	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	206	1	2347	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	237	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	294	1	2514	2	Y	63					63
							69	9									
*09	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	251	1	1811	2	Y	3					66
							3	9									
10	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	95	1	717	2	Y	12	57	1			21
							13	9									

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	66	1	492	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	175	1	2061	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	Y	12					21
							13	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	135	1	1947	2	Y	14					21
							15	9									
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	227	1	1943	2	Y	23	8	1			26
							25	9									
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	235	1	1695	2	Y	1					27
							1	9									
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	220	1	1648	2	Y	11	23	1			15
							12	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

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

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

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

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

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

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

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

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 #	1556	-0-	-1110 B	-35478	74	1	1482	3	N	-0-					-0-
06	1530 #	1383	-0-	-147 B	-35625	65	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1395 #	1743	-0-	348 B	-35277	237	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	1395 #	1790	-0-	395 B	-34882	245	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1500 #	1403	-0-	-97 B	-34979	73	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1736 #	1513	-0-	-223 B	-35202	73	1	1440	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	402	-0-	402 B	-17466	16	1	386	3	N	-0-					30
06	0	N	372	-0-	372 B	-17094	15	1	351	3	N	5					35
							6	9									
07	0	N	420	-0-	420 B	-16674	16	1	401	3	N	3					38
							3	9									
08	0	N	502	-0-	502 B	-16172	19	1	468	3	N	14					52
							15	9									
09	0	N	376	-0-	376 B	-15796	14	1	362	3	N	-0-					52
10	434	N	344	-0-	-90 B	-15796	15	1	329	3	N	-0-					52

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2478	-0-	-622	650	2478	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	479	1	3029	2	N	31	2	8			243
							34	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	272	1	2723	2	N	31	196	1			78
							34	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	270	1	2633	2	N	26					104
							29	9									
08	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	261	1	2397	2	N	33	1	8			136
							36	9									
09	3420	X	1903	-0-	-1517	-0-	206	1	1697	2	N	-0-					136
10	3534	X	1209	-0-	-2325	-0-	131	1	1033	2	N	41					177
							45	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

05	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	296	1	1867	2	N	97	1	8			333
							107	9									
06	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	178	1	1777	2	N	78	188	1			223
							86	9									
07	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	195	1	1897	2	N	27	1	8			249
							30	9									
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	204	1	1870	2	N	103	1	8			351
							113	9									
09	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	214	1	1763	2	N	16	1	8			366
							18	9									
10	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	109	1	866	2	N	55					421
							61	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	2952	1	5322	2	N	77	220	1			42
							85	9									
06	7677		7677	-0-	-0-	-0-	2607	1	4975	2	N	86					128
							95	9									
07	7992		7992	-0-	-0-	-0-	2621	1	5301	2	N	64					192
							70	9									
08	6358		6358	-0-	-0-	-0-	1270	1	4934	2	N	140					332
							154	9									
09	6378		6378	-0-	-0-	-0-	1129	1	5175	2	N	67					399
							74	9									
*10	6627		6627	-0-	-0-	-0-	1047	1	5508	2	N	65					464
							72	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

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

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	204 1 125 9		6988 2		Y	114	173 0				66
06	8400 X	8305	-0-	-95	-0-	359 1 48 9		7898 2		Y	44	87 0				23
07	8401 X	7352	-0-	-1049	-0-	438 1 37 9		6877 2		Y	34	38 0				19
08	8401 X	7212	-0-	-1189	-0-	187 1 33 9		6992 2		Y	30	44 0				5
09	8310 X	6450	-0-	-1860	-0-	158 1 33 9		6259 2		Y	30	28 0				7
10	8587 X	5537	-0-	-3050	-0-	138 1 34 9		5365 2		Y	31	35 0				3

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

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

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

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

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

05	10013	#	9095	-0-	-918	-0-	420	1	8581	2	N	85	178	1			88
							94	9									
06	10102	R	10102	-0-	-0-	-0-	450	1	9556	2	N	87					175
							96	9									
07	10369	R	10369	-0-	-0-	-0-	465	1	9821	2	N	75	175	1			75
							83	9									
08	10066	R	10066	-0-	-0-	-0-	465	1	9514	2	N	79					154
							87	9									
09	9210		4515	-0-	-4695	-0-	195	1	4285	2	N	32	169	1			17
							35	9									
10	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					17

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

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	1	1	8			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

05	3100	N	1258	-0-	-1842	144	49	1	1135	2	Y	67	70	1			20
							74	9									
*06	1290	N	962	-0-	-328	-0-	37	1	796	2	Y	117	91	1			46
							129	9									
*07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32	1	863	2	Y	77	84	1			39
							85	9									
08	1271	N	624	-0-	-647	-0-	21	1	536	2	Y	61	76	1			24
							67	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	2	Y	112	104	1			32
							123	9									
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	2	Y	145	158	1			19
							160	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1593	2	2	9	N	2					106
06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			N	-0-	106	1			-0-
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 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
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	125	1	1213	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	123	1	1175	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	98	1	882	3	Y	-0-					6

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	1054	1	10194	3	Y	15	12	1			14
							17	9									
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	984	1	8983	3	Y	12	11	1			15
							13	9									
07	9672	X	7253	-0-	-2419	-0-	706	1	6537	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
08	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	708	1	7097	3	Y	15	24	1			4
							17	9									
09	8160	X	7157	-0-	-1003	-0-	678	1	6456	3	Y	21					25
							23	9									
10	8432	X	7010	-0-	-1422	-0-	701	1	6306	3	Y	3	4	1			24
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	3534	-0-	-7874	-0-	313	1	3026	3	N	177	104	1			188
							195	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	372	1	3400	3	N	128	184	1			132
							141	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	334	1	3091	3	N	117	92	1			157
							129	9									
08	4247	X	2777	-0-	-1470	-0-	243	1	2439	3	N	86	125	1			118
							95	9									
09	3900	X	1958	-0-	-1942	-0-	173	1	1644	3	N	128	62	1			184
							141	9									
10	4030	X	1716	-0-	-2314	-0-	170	1	1529	3	N	15	20	1			179
							17	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	326	1	3739	2	N	-0-					-0-
							129	3	5	4							
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	341	1	4201	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	324	1	4065	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	313	1	3928	2	N	1	1	1			-0-
							100	3	6	4							
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	324	1	3869	2	N	-0-					-0-
							105	3	7	4							
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	342	1	3798	2	N	-0-					-0-
							118	3	7	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1 1 2 3		47	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		93	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		121	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1 1 3		34	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		122	2	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2 1 3 3		109	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394	1	27423	2	N	66	169	1			33
							945	3	33	4							
06	28140	X	26910	-0-	-1230	-0-	1958	1	24115	2	N	31					64
							769	3	34	4							
07	29078	X	24685	-0-	-4393	-0-	1771	1	22209	2	N	30					94
							636	3	36	4							
08	30876	X	21875	-0-	-9001	-0-	1574	1	19749	2	N	14	46	1			62
							504	3	33	4							
*09	29880	X	19099	-0-	-10781	-0-	1437	1	17143	2	N	22					84
							466	3	29	4							
*10	30876	X	18867	-0-	-12009	-0-	1509	1	16776	2	N	29					113
							521	3	29	4							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

05	38936	X	3724	-0-	-35212	-0-	290	1	3316	2	N	-0-					-0-
							114	3	4	4							
06	37680	X	840	-0-	-36840	-0-	61	1	754	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	38936	X	581	-0-	-38355	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	38936	X	8000	-0-	-30936	-0-	576	1	7224	2	N	4	3	1			1
							184	3	12	4							
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	347	1	4135	2	N	-0-					1
							112	3	7	4							
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	245	1	2721	2	N	-0-					1
							85	3	5	4							

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

*07	0		2821	-0-	2821	2821	203	1	2541	2	N	-0-					-0-
							73	3	4	4							
*08	15876	X	714	-0-	-15162	-0-	51	1	646	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
*09	34020	X	945	-0-	-33075	-0-	71	1	850	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
10	35154	X	1115	-0-	-34039	-0-	89	1	993	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 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
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	46	1	94	2	N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	44	1	74	2	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	59	1	55	2	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							7	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	24	1	1195	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	25	1	1263	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	23	1	1150	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	22	1	1075	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 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
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	195	1	2237	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	182	1	2236	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	169	1	2119	2	N	1	1	1			-0-
							54	3	3	4							
09	2490	N	2204	-0-	-286	-0-	166	1	1981	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							
10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	190	1	2113	2	N	-0-					-0-
							66	3	4	4							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	91	1	1043	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	115	1	1421	2	N	-0-					-0-
							45	3	2	4							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1500	2	N	1	1	1			-0-
							38	3	2	4							
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	88	1	980	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 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
05	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	402	1	4604	2	N	-0-					-0-
							159	3	6	4							
06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	385	1	4744	2	N	-0-					-0-
							151	3	7	4							
07	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	363	1	4549	2	N	-0-					-0-
							130	3	7	4							
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	492	1	6168	2	N	2	2	1			-0-
							157	3	10	4							
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	498	1	5940	2	N	-0-					-0-
							161	3	10	4							
10	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	353	1	3929	2	N	1					1
							122	3	7	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4655	-0-	-119	-0-	362	1	4145	2	N	-0-					-0-
							143	3	5	4							
06	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	326	1	4011	2	N	-0-					-0-
							128	3	6	4							
07	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	318	1	3991	2	N	-0-					-0-
							114	3	7	4							
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	315	1	3954	2	N	1	1	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	302	1	3599	2	N	-0-					-0-
							98	3	6	4							
10	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	328	1	3650	2	N	-0-					-0-
							113	3	6	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	12	1	606	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	12	1	580	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	56	1	645	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	85	1	3802	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	81	1	3860	2	N	-0-					-0-
							123	3	5	4							
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	85	1	4152	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	83	1	4159	2	N	2	2	1			-0-
							106	3	7	4							
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	66	1	3248	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	175	1	2007	2	N	-0-					-0-
							69	3	2	4							
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	1970	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	160	1	2004	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	160	1	2004	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	3	4							
09	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	157	1	1868	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	4							
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	1891	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	13	1	569	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	34	1	386	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	197	1	2251	2	N	-0-					-0-
							78	3	3	4							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	184	1	2264	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
08	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	181	1	2269	2	N	1	1	1			-0-
							58	3	4	4							
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	181	1	2158	2	N	-0-					-0-
							59	3	4	4							
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	198	1	2197	2	N	-0-					-0-
							68	3	4	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

05	961	N	618	-0-	-343	-0-	13	1	584	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	651	N	140	-0-	-511	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

05	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	40	1	1819	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	35	1	1651	2	N	-0-					-0-
							53	3	2	4							
07	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	33	1	1610	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
08	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	28	1	1410	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	34	1	1653	2	N	-0-					-0-
							45	3	3	4							
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	28	1	1353	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	71	1	817	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	67	1	824	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
*07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*08	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	701	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	49	1	612	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	48	1	605	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	48	1	568	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	51	1	564	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	101	1	4527	2	N	-0-					-0-
							156	3	6	4							
06	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	89	1	4203	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	85	1	4172	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
08	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	77	1	3878	2	N	2	2	1			-0-
							99	3	6	4							
09	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	88	1	4324	2	N	-0-					-0-
							117	3	7	4							
10	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	88	1	4314	2	N	-0-					-0-
							134	3	7	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	2728	N	2140	-0-	-588	-0-	45	1	2023	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
06	2640	N	2468	-0-	-172	-0-	49	1	2341	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	2	N	-0-					-0-
							74	3	4	4							
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	52	1	2590	2	N	1	1	1			-0-
							66	3	4	4							
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	50	1	2468	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
10	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	51	1	2490	2	N	-0-					-0-
							77	3	4	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	71	1	3365	2	N	-0-					-0-
							107	3	5	4							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	68	1	3315	2	N	-0-					-0-
							95	3	5	4							
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	2	N	1	1	1			-0-
							81	3	5	4							
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	2	N	-0-					-0-
							87	3	5	4							
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	2	N	-0-					-0-
							109	3	6	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

05	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	48	1	2166	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							
06	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
							61	3	3	4							
07	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	48	1	2346	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
08	2666	X	2400	-0-	-266	-0-	46	1	2291	2	N	1	1	1			-0-
							58	3	4	4							
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	45	1	2222	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	47	1	2304	2	N	-0-					-0-
							72	3	4	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
							44	3	2	4							
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1336	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	107	1	1272	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	117	1	1305	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4685	-0-	-523	-0-	98	1	4427	2	N	2	2	8			-0-
							153	3	5	4							
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	76	1	3593	2	N	-0-					-0-
							115	3	5	4							
07	5394	X	3291	-0-	-2103	-0-	64	1	3131	2	N	1	1	8			-0-
							90	3	5	4							
08	5394	X	3807	-0-	-1587	-0-	72	1	3635	2	N	1	1	1			-0-
							93	3	6	4							
09	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	67	1	3295	2	N	-0-					-0-
							90	3	6	4							
10	4681	X	3184	-0-	-1497	-0-	62	1	3023	2	N	-0-					-0-
							94	3	5	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	614	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	49	1	580	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	53	1	590	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	140	1	6317	2	N	-0-					-0-
							218	3	8	4							
06	7170	X	6021	-0-	-1149	-0-	120	1	5711	2	N	-0-					-0-
							182	3	8	4							
07	7409	X	6088	-0-	-1321	-0-	118	1	5795	2	N	-0-					-0-
							166	3	9	4							
08	7037	X	5739	-0-	-1298	-0-	109	1	5479	2	N	2	2	1			-0-
							140	3	9	4							
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	101	1	4937	2	N	-0-					-0-
							134	3	8	4							
10	6696	X	5204	-0-	-1492	-0-	101	1	4940	2	N	-0-					-0-
							154	3	9	4							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	97	1	4341	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
06	6990	X	4091	-0-	-2899	-0-	82	1	3880	2	N	-0-					-0-
							124	3	5	4							
07	5766	X	4012	-0-	-1754	-0-	78	1	3819	2	N	-0-					-0-
							109	3	6	4							
08	5270	X	3887	-0-	-1383	-0-	74	1	3711	2	N	1	1	1			-0-
							95	3	6	4							
09	4770	X	2912	-0-	-1858	-0-	57	1	2775	2	N	-0-					-0-
							75	3	5	4							
10	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	59	1	2872	2	N	-0-					-0-
							89	3	5	4							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	751	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	886	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1286	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	1030	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	797	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	861	1	1555	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	56	1	2519	2	N	-0-					-0-
							87	3	3	4							
06	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
							88	3	4	4							
07	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	60	1	2945	2	N	-0-					-0-
							84	3	5	4							
08	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	57	1	2859	2	N	1	1	1			-0-
							73	3	5	4							
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	57	1	2818	2	N	-0-					-0-
							77	3	5	4							
10	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	58	1	2825	2	N	-0-					-0-
							88	3	5	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	-0-			-0-
							34	3	1	4					
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	960	2	N	-0-			-0-
							31	3	1	4					
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	-0-			-0-
							29	3	2	4					
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1	1033	2	N	-0-			-0-
							26	3	2	4					
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	20	1	974	2	N	-0-			-0-
							26	3	2	4					
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	N	-0-			-0-
							31	3	2	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
							5	3							
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
							4	3							
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-			-0-
							5	3							
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-
							4	3							
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
							4	3							
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
							3	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	282	1	3225	2	N	-0-			-0-
							111	3	4	4					
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	262	1	3229	2	N	-0-			-0-
							103	3	5	4					
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	261	1	3275	2	N	-0-			-0-
							94	3	5	4					
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	260	1	3266	2	N	1	1	1	-0-
							83	3	5	4					
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	518	1	6183	2	N	-0-			-0-
							168	3	10	4					
*10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	602	1	6692	2	N	-0-			-0-
							208	3	12	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	57	1	2554	2	N	-0-					-0-
							88	3	3	4							
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	1965	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	59	1	2890	2	N	-0-					-0-
							83	3	5	4							
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59	1	2964	2	N	1	1	1			-0-
							76	3	5	4							
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	-0-					-0-
							77	3	5	4							
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-					-0-
							82	3	5	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
							5	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	77	1	3471	2	N	-0-					-0-
							120	3	4	4							
06	3780	X	2804	-0-	-976	-0-	56	1	2659	2	N	-0-					-0-
							85	3	4	4							
07	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	62	1	3048	2	N	-0-					-0-
							87	3	5	4							
08	3658	X	2807	-0-	-851	-0-	53	1	2681	2	N	1	1	1			-0-
							68	3	4	4							
09	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	50	1	2465	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
10	3658	X	2607	-0-	-1051	-0-	51	1	2475	2	N	-0-					-0-
							77	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

05	14012	X	4482	-0-	-9530	-0-	348	1	3991	2	N	-0-					-0-
							138	3	5	4							
06	13560	X	4543	-0-	-9017	-0-	331	1	4076	2	N	-0-					-0-
							130	3	6	4							
07	13454	X	3035	-0-	-10419	-0-	218	1	2733	2	N	2	2	8			-0-
							78	3	4	4							
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	449	1	5632	2	N	2	2	1			-0-
							144	3	9	4							
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	694	1	8276	2	N	-0-					-0-
							225	3	14	4							
*10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1	9067	2	N	1					1
							282	3	16	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
							5	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	1187	1	13599	2	N	-0-					-0-
							469	3	17	4							
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	809	1	9962	2	N	-0-					-0-
							318	3	14	4							
07	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	873	1	10954	2	N	-0-					-0-
							313	3	18	4							
08	15562	X	3783	-0-	-11779	-0-	272	1	3417	2	N	1	1	1			-0-
							87	3	6	4							
09	14790	X	3637	-0-	-11153	-0-	274	1	3268	2	N	-0-					-0-
							89	3	6	4							
10	15283	X	3297	-0-	-11986	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					-0-
							91	3	5	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	68	1	855	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	2 3	1 3	73	2	N	-0-					-0-
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	2 3	1 3	80	2	N	-0-					-0-
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	2 3	1 3	101	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	162	2	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	109	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	1 2	1 3	49	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	161 64	1 3	1849 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148 58	1 3	1823 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	148 53	1 3	1858 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	149 48	1 3	1873 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	151 49	1 3	1801 3	2 4	N	-0-					-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	165 57	1 3	1833 3	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
							80	3	3	4							
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2515	2	N	-0-					-0-
							80	3	4	4							
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	49	1	2408	2	N	-0-					-0-
							69	3	4	4							
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	51	1	2560	2	N	1	1	1			-0-
							65	3	4	4							
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	47	1	2313	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	2	N	-0-					-0-
							72	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	627	1	7183	2	N	-0-					-0-
							247	3	9	4							
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	560	1	6900	2	N	-0-					-0-
							220	3	10	4							
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	545	1	6832	2	N	-0-					-0-
							196	3	11	4							
08	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	549	1	6892	2	N	3	2	1			1
							176	3	11	4							
09	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	534	1	6375	2	N	-0-					1
							173	3	11	4							
10	8060	X	5043	-0-	-3017	-0-	404	1	4491	2	N	-0-					1
							140	3	8	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	393	1	4500	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	429	1	5288	2	N	-0-					-0-
							169	3	7	4							
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	490	1	6146	2	N	-0-					-0-
							176	3	10	4							
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	438	1	5499	2	N	2	2	1			-0-
							140	3	9	4							
09	5850	X	3693	-0-	-2157	-0-	278	1	3319	2	N	-0-					-0-
							90	3	6	4							
10	6045	X	4211	-0-	-1834	-0-	337	1	3751	2	N	-0-					-0-
							117	3	6	4							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

05	15810 X	14947	-0-	-863	-0-	1162	1	13310	2	N	-0-			-0-
						459	3	16	4					
06	15300 X	14922	-0-	-378	-0-	1087	1	13389	2	N	-0-			-0-
						427	3	19	4					
07	15686 X	15121	-0-	-565	-0-	1086	1	13623	2	N	-0-			-0-
						390	3	22	4					
08	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	1089	1	13666	2	N	6	5	1	1
						349	3	22	4					
09	14910 X	14471	-0-	-439	-0-	1090	1	13006	2	N	-0-			1
						353	3	22	4					
10	15407 X	15048	-0-	-359	-0-	1206	1	13402	2	N	-0-			1
						417	3	23	4					

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

05	713	N	420	-0-	-293	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
							14	3									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

05	682	N	118	-0-	-564	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	929	1	10640	2	N	-0-					-0-
							367	3	13	4							
06	12000	X	10596	-0-	-1404	-0-	772	1	9508	2	N	-0-					-0-
							303	3	13	4							
07	12214	X	11112	-0-	-1102	-0-	798	1	10011	2	N	-0-					-0-
							287	3	16	4							
08	11966	X	11672	-0-	-294	-0-	840	1	10540	2	N	5	4	1			1
							269	3	17	4							
09	11580	X	10702	-0-	-878	-0-	806	1	9619	2	N	-0-					1
							261	3	16	4							
10	11935	X	11267	-0-	-668	-0-	903	1	10035	2	N	-0-					1
							312	3	17	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	20790	-0-	-135	-0-	437	1	19652	2	N	-0-					-0-
							677	3	24	4							
06	20250	X	18736	-0-	-1514	-0-	375	1	17769	2	N	-0-					-0-
							567	3	25	4							
07	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	418	1	20494	2	N	-0-					-0-
							587	3	33	4							
08	20801	X	17930	-0-	-2871	-0-	341	1	17116	2	N	7	6	1			1
							437	3	28	4							
09	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	438	1	21498	2	N	-0-					1
							584	3	36	4							
10	21545	X	19605	-0-	-1940	-0-	380	1	18614	2	N	-0-					1
							579	3	32	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	105	1	212	2	N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	97	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	187	1	172	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	128	1	250	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 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
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	93	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	85	1	142	2	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	129	1	119	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	150	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	165	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	86	1	156	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	650	-0-	-700	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2298	-0-	-96	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1057	-0-	-865	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
							31	3	1	4							
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	18	1	892	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	15	1	765	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	1020	N	600	-0-	-420	-0-	12	1	571	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	8	1	367	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

05	10664	X	10662	-0-	-2	-0-	224	1	10079	2	N	-0-					-0-
							347	3	12	4							
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	216	1	10250	2	N	-0-					-0-
							327	3	14	4							
07	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	214	1	10497	2	N	-0-					-0-
							300	3	17	4							
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	198	1	9940	2	N	4	3	1			1
							254	3	16	4							
09	11610	X	9290	-0-	-2320	-0-	180	1	8854	2	N	-0-					1
							241	3	15	4							
10	11160	X	8975	-0-	-2185	-0-	174	1	8521	2	N	-0-					1
							265	3	15	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

05	403	N	156	-0-	-247	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	330	N	126	-0-	-204	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1347	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	22	1	1111	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1529	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	96	1	4297	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	88	1	4179	2	N	-0-					-0-
							133	3	6	4							
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	92	1	4507	2	N	-0-					-0-
							129	3	7	4							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	90	1	4525	2	N	2	2	1			-0-
							115	3	7	4							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	85	1	4159	2	N	-0-					-0-
							113	3	7	4							
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	86	1	4214	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	609	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-
							9	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6825	-0-	-1979	-0-	143	1	6452	2	N	-0-					-0-
							222	3	8	4							
06	8520	X	6756	-0-	-1764	-0-	135	1	6408	2	N	-0-					-0-
							204	3	9	4							
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	149	1	7303	2	N	-0-					-0-
							209	3	12	4							
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	7009	2	N	4	3	1			1
							179	3	12	4							
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	140	1	6874	2	N	-0-					1
							187	3	12	4							
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	141	1	6899	2	N	-0-					1
							214	3	12	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	23	1	1014	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	16	1	749	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	19	1	970	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	100	1	4496	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	80	1	3808	2	N	-0-					-0-
							121	3	5	4							
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	87	1	4286	2	N	-0-					-0-
							123	3	7	4							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	79	1	3966	2	N	2	2	1			-0-
							101	3	7	4							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	79	1	3890	2	N	-0-					-0-
							106	3	7	4							
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	79	1	3855	2	N	-0-					-0-
							120	3	7	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	45	1	2045	2	N	-0-					-0-
							70	3	2	4							
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	1846	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	37	1	1857	2	N	1	1	1			-0-
							47	3	3	4							
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	1958	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2072	2	N	-0-					-0-
							64	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

05	7130	X	6300	-0-	-830	-0-	490	1	5610	2	N	-0-					-0-
							193	3	7	4							
06	6900	X	6101	-0-	-799	-0-	444	1	5474	2	N	-0-					-0-
							175	3	8	4							
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	637	1	7986	2	N	-0-					-0-
							229	3	13	4							
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	850	1	10668	2	N	5	4	1			1
							272	3	18	4							
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	787	1	9385	2	N	-0-					1
							255	3	16	4							
*10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	908	1	10097	2	N	-0-					1
							314	3	17	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

05	27125	X	11057	-0-	-16068	-0-	860	1	9844	2	N	2	2	8			-0-
							339	3	12	4							
06	26250	X	18219	-0-	-8031	-0-	1327	1	16348	2	N	-0-					-0-
							521	3	23	4							
07	24924	X	16842	-0-	-8082	-0-	1210	1	15173	2	N	-0-					-0-
							434	3	25	4							
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	1141	1	14321	2	N	6	5	1			1
							365	3	24	4							
09	18210	X	14580	-0-	-3630	-0-	1098	1	13104	2	N	-0-					1
							356	3	22	4							
10	18817	X	16564	-0-	-2253	-0-	1327	1	14753	2	N	-0-					1
							459	3	25	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	51 1		2311	2	N	-0-					-0-
							80 3		3	4							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	42 1		1978	2	N	-0-					-0-
							63 3		3	4							
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	40 1		1977	2	N	-0-					-0-
							57 3		3	4							
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	39 1		1941	2	N	1	1	1			-0-
							50 3		3	4							
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	38 1		1857	2	N	-0-					-0-
							50 3		3	4							
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40 1		1964	2	N	-0-					-0-
							61 3		3	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49 1		562	2	N	-0-					-0-
							19 3		1	4							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49 1		602	2	N	-0-					-0-
							19 3		1	4							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45 1		568	2	N	-0-					-0-
							16 3		1	4							
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52 1		658	2	N	-0-					-0-
							17 3		1	4							
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54 1		643	2	N	-0-					-0-
							17 3		1	4							
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57 1		631	2	N	-0-					-0-
							20 3		1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	4858	-0-	-2303	-0-	378	1	4326	2	N	-0-					-0-
							149	3	5	4							
06	5430	X	4788	-0-	-642	-0-	349	1	4296	2	N	-0-					-0-
							137	3	6	4							
07	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	340	1	4261	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	389	1	4882	2	N	2	2	1			-0-
							125	3	8	4							
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	366	1	4367	2	N	-0-					-0-
							119	3	7	4							
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	424	1	4712	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	128	1	5764	2	N	-0-					-0-
							199	3	7	4							
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	133	1	6299	2	N	-0-					-0-
							201	3	9	4							
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	197	1	9667	2	N	-0-					-0-
							277	3	16	4							
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	186	1	9338	2	N	4	3	1			1
							238	3	15	4							
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	181	1	8910	2	N	-0-					1
							242	3	15	4							
*10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	167	1	8200	2	N	-0-					1
							255	3	14	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

05	744	N	632	-0-	-112	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	12	1	589	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	14	1	683	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	1254	1	14363	2	N	-0-					-0-
							495	3	18	4							
06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1544	1	19019	2	N	-0-					-0-
							607	3	27	4							
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	1328	1	16651	2	N	-0-					-0-
							477	3	27	4							
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	1165	1	14620	2	N	6	5	1			1
							373	3	24	4							
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1312	1	15651	2	N	-0-					1
							425	3	26	4							
*10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1282	1	14251	2	N	-0-					1
							443	3	25	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3721	2	N	-0-					-0-
							128	3	5	4							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	342	1	4215	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	2	N	-0-					-0-
							116	3	7	4							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	309	1	3876	2	N	1	1	1			-0-
							99	3	6	4							
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	322	1	3842	2	N	-0-					-0-
							104	3	6	4							
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	378	1	4202	2	N	-0-					-0-
							131	3	7	4							

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	380	1	4356	2	N	-0-					-0-
							150	3	5	4							
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3776	2	N	-0-					-0-
							120	3	5	4							
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	237	1	2973	2	N	-0-					-0-
							85	3	5	4							
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	292	1	3667	2	N	1	1	1			-0-
							94	3	6	4							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	391	1	4666	2	N	-0-					-0-
							127	3	8	4							
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	353	1	3920	2	N	-0-					-0-
							122	3	7	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	161 63	1 3	1842 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	139 54	1 3	1707 2	2 4	N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	145 52	1 3	1813 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	133 43	1 3	1670 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	138 45	1 3	1652 3	2 4	N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158 55	1 3	1757 3	2 4	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	180 71	1 3	2059 3	2 4	N	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	170 67	1 3	2097 3	2 4	N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	159 57	1 3	1998 3	2 4	N	-0-					-0-
08	2325	X	1707	-0-	-618	-0-	123 39	1 3	1541 3	2 4	N	1	1	1			-0-
09	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	144 47	1 3	1712 3	2 4	N	-0-					-0-
10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122 42	1 3	1356 2	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	347 538	1 3	15617 19	2 4	N	-0-					-0-
06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	290 438	1 3	13733 19	2 4	N	-0-					-0-
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	294 412	1 3	14393 24	2 4	N	-0-					-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	290 371	1 3	14554 24	2 4	N	6	5	1			1
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	281 375	1 3	13820 23	2 4	N	-0-					1
*10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274 417	1 3	13427 23	2 4	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

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
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							1	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

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
05	76693	X	20006	-0-	-56687	-0-	420	1	18911	2	N	-0-					-0-
							652	3	23	4							
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	267	1	12671	2	N	-0-					-0-
							404	3	18	4							
07	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	285	1	13962	2	N	-0-					-0-
							400	3	23	4							
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	290	1	14559	2	N	6	5	1			1
							371	3	24	4							
09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	244	1	11985	2	N	-0-					1
							326	3	20	4							
*10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	266	1	13034	2	N	-0-					1
							405	3	22	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

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
05	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	221	1	9950	2	N	-0-					-0-
							343	3	12	4							
06	10410	X	9380	-0-	-1030	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-
							284	3	12	4							
07	10509	X	10353	-0-	-156	-0-	201	1	9854	2	N	-0-					-0-
							282	3	16	4							
08	10540	X	9637	-0-	-903	-0-	183	1	9200	2	N	4	3	1			1
							235	3	15	4							
09	10200	X	8658	-0-	-1542	-0-	168	1	8252	2	N	-0-					1
							224	3	14	4							
10	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	176	1	8609	2	N	-0-					1
							268	3	15	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	199	1	8968	2	N	-0-					-0-
							309	3	11	4							
06	9600	X	8203	-0-	-1397	-0-	164	1	7780	2	N	-0-					-0-
							248	3	11	4							
07	10509	X	5415	-0-	-5094	-0-	105	1	5154	2	N	-0-					-0-
							148	3	8	4							
08	10509	X	10012	-0-	-497	-0-	190	1	9558	2	N	4	3	1			1
							244	3	16	4							
09	10170	X	7267	-0-	-2903	-0-	141	1	6926	2	N	-0-					1
							188	3	12	4							
10	9486	X	9344	-0-	-142	-0-	181	1	8872	2	N	-0-					1
							276	3	15	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	25	1	1113	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	20	1	985	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	22	1	1068	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	23	1	1119	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2836	2	N	-0-					-0-
							90	3	4	4							
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1196	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
09	2820	N	926	-0-	-1894	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
10	1271	N	739	-0-	-532	-0-	14	1	702	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	25	1	1107	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	21	1	1018	2	N	-0-					-0-
							32	3	1	4							
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	22	1	1112	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1827	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	2	N	-0-					-0-
							40	3	1	4							
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	22	1	1064	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	23	1	1129	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	22	1	1104	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
10	1178	N	754	-0-	-424	-0-	15	1	716	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	110	1	4936	2	N	-0-					-0-
							170	3	6	4							
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	92	1	4384	2	N	-0-					-0-
							140	3	6	4							
07	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	23	1	1151	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
08	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	9	1	458	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
09	2790	X	466	-0-	-2324	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
10	2883	X	553	-0-	-2330	-0-	11	1	525	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	2	N	-0-					-0-
							133	3	5	4							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	87	1	4106	2	N	-0-					-0-
							131	3	6	4							
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	2	N	-0-					-0-
							110	3	6	4							
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	100	1	5029	2	N	2	2	1			-0-
							128	3	8	4							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	86	1	4238	2	N	-0-					-0-
							115	3	7	4							
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	89	1	4347	2	N	-0-					-0-
							135	3	8	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	2	N	-0-					-0-
							63	3	2	4							
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2126	2	N	-0-					-0-
							68	3	3	4							
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	42	1	2065	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	41	1	2082	2	N	1	1	1			-0-
							53	3	3	4							
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	27	1	1305	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
10	1891	N	1028	-0-	-863	-0-	20	1	976	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	60	1	2710	2	N	-0-					-0-
							93	3	3	4							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56	1	2649	2	N	-0-					-0-
							84	3	4	4							
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	N	-0-					-0-
							80	3	5	4							
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	56	1	2794	2	N	1	1	1			-0-
							71	3	5	4							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	60	1	2927	2	N	-0-					-0-
							80	3	5	4							
*10	3100	N	3442	-0-	342	342	67	1	3267	2	N	-0-					-0-
							102	3	6	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	66	1	2951	2	N	-0-					-0-
							102	3	4	4							
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	47	1	2228	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	76	1	3739	2	N	-0-					-0-
							107	3	6	4							
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	155	1	7813	2	N	4	3	1			1
							199	3	13	4							
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	153	1	7507	2	N	-0-					1
							204	3	13	4							
*10	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	384	1	18810	2	N	-0-					1
							585	3	32	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	22	1	1074	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	15	1	737	2	N	1	1	8			-0-
							21	3	1	4							
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	16	1	796	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	15	1	752	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	806	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

05	992	N	444	-0-	-548	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
06	1080	N	202	-0-	-878	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	775	N	69	-0-	-706	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	434	N	107	-0-	-327	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	32	1	1436	2	N	-0-					-0-
							49	3	2	4							
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	28	1	1349	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	28	1	1407	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	26	1	1300	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	123	1	5522	2	N	-0-					-0-
							190	3	7	4							
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	111	1	5250	2	N	-0-					-0-
							167	3	7	4							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	118	1	5774	2	N	-0-					-0-
							165	3	9	4							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	117	1	5904	2	N	2	2	1			-0-
							151	3	10	4							
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	115	1	5628	2	N	-0-					-0-
							153	3	10	4							
10	5580	X	4950	-0-	-630	-0-	96	1	4700	2	N	-0-					-0-
							146	3	8	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3379	2	N	-0-					-0-
							116	3	4	4							
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	253	1	12021	2	N	-0-					-0-
							383	3	17	4							
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	168	1	8242	2	N	-0-					-0-
							236	3	13	4							
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	2	N	5	4	1			1
							271	3	17	4							
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	-0-					1
							217	3	13	4							
*10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	135	1	6608	2	N	-0-					1
							205	3	11	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
							5	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	N	-0-					-0-
							38	3	1	4							
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	87	1	1090	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	87	1	1033	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	N	-0-					28
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	31	1	230	2	N	-0-					28
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	2	N	-0-					28
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					28
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	485	1	978	2	N	-0-					3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	558	1	932	2	N	-0-					3
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	821	1	753	2	N	-0-					3
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	724	1	839	2	N	-0-					3
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	486	1	945	2	N	-0-					3
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	541	1	976	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1572	-0-	-1435	-0-	518	1	1046	2	Y	7					42
							8	9									
06	2040	N	964	-0-	-1076	-0-	361	1	603	2	Y	-0-					42
07	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	415	1	380	2	Y	-0-					42
08	1581	N	586	-0-	-995	-0-	271	1	315	2	Y	-0-					42
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	266	1	516	2	Y	10					52
							11	9									
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	291	1	526	2	Y	-0-					52

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	300	1	606	2	N	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	320	1	535	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	486	1	446	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	422	1	488	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	306	1	594	2	N	-0-					-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	314	1	566	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	556	1	1122	2	Y	7					42
							8	9									
06	1980	N	1377	-0-	-603	-0-	515	1	862	2	Y	-0-					42
07	1829	N	1158	-0-	-671	-0-	604	1	554	2	Y	-0-					42
08	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	484	1	560	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	340	1	662	2	Y	10					52
							11	9									
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	367	1	662	2	Y	-0-					52

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	4107	-0-	-2073	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	3442	-0-	-3068	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5601	-0-	-459	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	4563	-0-	-1699	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	2	N	-0-					16
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	2	N	-0-					16
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	N	-0-					16
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					16
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					16
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	75	1	150	2	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	92	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	126	1	116	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	139	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	58	1	104	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1125	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1235	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1816	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1664	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1157	1	2248	2	N	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	N	-0-					-0-
07	744	N	404	-0-	-340	-0-	211	1	193	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	291	1	338	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	199	1	388	2	N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	229	1	414	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	N	-0-					1
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	234	1	392	2	N	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	331	1	304	2	N	-0-					1
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	334	1	386	2	N	-0-					1
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	184	1	358	2	N	-0-					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	217	1	392	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	383	1	774	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	326	1	545	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	395	1	362	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	672	-0-	-475	-0-	311	1	361	2	N	-0-					-0-
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	189	1	366	2	N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	238	1	431	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

05	465	N	405	-0-	-60	-0-	134	1	271	2	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	151	1	252	2	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	208	1	191	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	166	1	193	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	74	1	143	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	161	1	326	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	201	1	337	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	288	1	265	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	251	1	290	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	206	1	371	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

05	5580	X	2354	-0-	-3226	-0-	780	1	1574	2	N	-0-					28
06	4110	X	3057	-0-	-1053	-0-	1144	1	1913	2	N	-0-					28
07	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	1697	1	1557	2	N	-0-					28
08	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	1278	1	1481	2	N	-0-					28
09	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	874	1	1699	2	N	-0-					28
*10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	843	1	1521	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

05	2915	X	2560	-0-	-355	-0-	848	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1119	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1696	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1590	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1128	1	2191	2	N	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1050	1	1896	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

05	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	2047	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5307	-0-	-1413	-0-	1987	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	2760	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	2609	1	3022	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5295	-0-	-675	-0-	1799	1	3496	2	N	-0-					-0-
*10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1814	1	3275	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	80	1	92	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	66	1	118	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	619	1	6143	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	728	1	5467	2	N	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	857	1	5690	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	772	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	905	1	5415	2	N	-0-					-0-
*10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	602	1	5432	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

05	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	588	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1720	-0-	-800	-0-	644	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1377	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1157	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	719	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	897	1	1619	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1154	1	2331	2	N	-0-					28
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1500	1	2508	2	N	-0-					28
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	2239	1	2055	2	N	-0-					28
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1866	1	2162	2	N	-0-					28
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1141	1	2218	2	N	-0-					28
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1391	1	2512	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	137	1	125	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	134	1	155	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	92	1	167	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

05	9429	X	6427	-0-	-3002	-0-	2129	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1751	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	2098	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1796	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1083	1	2105	2	N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1055	1	1904	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	605	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	579	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	963	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	849	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	599	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	537	1	970	2	N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	846	1	1708	2	N	-0-					19
06	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	837	1	1398	2	N	-0-					19
07	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	1181	1	1084	2	N	-0-					19
08	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	988	1	1145	2	N	-0-					19
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	718	1	1396	2	N	-0-					19
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	676	1	1222	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	2164	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1580	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1915	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	2061	1	2388	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1130	1	2195	2	N	-0-					-0-
*10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1634	1	2952	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

05	496	N	486	-0-	-10	-0-	161	1	325	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	247	1	413	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	323	1	297	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	262	1	304	2	N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	211	1	411	2	N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	230	1	414	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-					1
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	3	Y	-0-					1
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	70	1	686	3	Y	-0-					1
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	87	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	72	1	753	3	Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	835	3	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	49	2	8			62
							54	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	153	1	1517	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	154	1	1513	3	N	1	1	8			62
							1	9									
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	153	1	1509	3	N	2	2	8			62
							2	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1591	3	N	2	2	8			62
							2	9									
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	1	1	8			62
							1	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	347 20	1 9	3409	3	Y	18	1	8			170
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	3440	3	Y	2					172
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	3221	3	Y	3					175
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	316 65	1 9	3122	3	Y	59	187	1	1	8	46
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	305 23	1 9	3197	3	Y	21	1	8			66
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	325 31	1 9	3249	3	Y	28					94

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1642	-0-	-3039	-0-	544	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1215	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	583	1	535	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	464	1	538	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1312	-0-	-1928	-0-	446	1	866	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1218	-0-	-2130	-0-	434	1	784	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	38	1	63	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	42	1	49	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	34	1	61	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 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
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	960	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1490	-0-	-490	-0-	558	1	932	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1400	-0-	-646	-0-	730	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	1171	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	432	1	839	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	504	1	909	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6221	-0-	6221	12627	78 165	1 9	5978	3	Y	150	80	0	20	1	72
06	6321		4494	-0-	-1827	10800	99 123	1 9	4272	3	Y	112	95	0	20	1	69
07	9331		7631	-0-	-1700	9100	156 144	1 9	7331	3	Y	131	131	0			69
08	9331		5799	-0-	-3532	5568	196 141	1 9	5462	3	Y	128	85	0	27	1	85
09	8578	R	3010	-0-	-5568	-0-	279 108	1 9	2623	3	Y	98	93	0			90
10	7626	#	3202	-0-	-4424	-0-	3039	3	163	9	Y	148	108	0			130

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

05	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	-0-					17
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					17
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
08	T. A.	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.	487	-0-	487	997	487	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	460	-0-	460	1457	460	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	120	1	4184	2	Y	-0-					45
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					45
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					45
08	T. A.	3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-	45	1			-0-
09	T. A.	3670	-0-	3670	7522	3670	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

05	3441	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-					72
06	3330	2621	-0-	-709	-0-	2500	2	121	9	Y	110					182
07	3441	3147	-0-	-294	-0-	3055	2	92	9	Y	84	98	1			168
08	3038 #	2854	-0-	-184	-0-	2724	2	130	9	Y	118	264	1			22
09	2940 #	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					22
10	3162 #	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			Y	-0-					22

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

*03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	88	1	5731	2	Y	-0-					-0-
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	2	Y	-0-					-0-
*05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	124	1	5147	2	Y	-0-					-0-
*06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	118	1	4844	2	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	4887	-0-	-848	-0-	124	1	4763	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	103	1	4396	2	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	4369	-0-	-1181	-0-	93	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	98	1	5018	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

*03	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	38	1	2473	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
*04	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	33	1	1738	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
*05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	64	1	2643	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2107	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*07	3720	X	1207	-0-	-2513	-0-	30	1	1162	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	34	1	1450	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*09	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	58	1	2685	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	3472	X	1923	-0-	-1549	-0-	36	1	1859	2	Y	25	26	1			1
							28	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7409	X	6936	-0-	-473	-0-	104	1	6823	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	161	1	8572	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	8508	X	8006	-0-	-502	-0-	188	1	7818	2	Y	-0-					-0-
*06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	178	1	7303	2	Y	-0-					-0-
*07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	183	1	7006	2	Y	-0-					-0-
*08	7688	X	6991	-0-	-697	-0-	160	1	6831	2	Y	-0-					-0-
*09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	161	1	7391	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6400	-0-	-1288	-0-	123	1	6277	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15283	X	11338	-0-	-3945	-0-	171	1	11161	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	164	1	8717	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	9641	X	2614	-0-	-7027	-0-	61	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	171	1	7048	2	Y	-0-					-0-
*07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	161	1	6156	2	Y	-0-					-0-
*08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	134	1	5697	2	Y	-0-					-0-
*09	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	96	1	4405	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	2107	-0-	-3659	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1785	X	518	-0-	-1267	12	8	1	510	2	Y	-0-					-0-
*04	330	X	334	-0-	4	16	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	2811	X	2391	-0-	-420	-0-	95	1	2296	2	Y	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	98	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	104	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	88	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	737	-0-	-4068	-0-	29	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	845	-0-	-2627	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	58	-0-	-3414	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	4014	2	Y	2	2	1			-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	3757	2	Y	2	2	1			-0-
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	92	1	3826	2	Y	-0-					-0-
*06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	93	1	3809	2	Y	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	100	1	3826	2	Y	-0-					-0-
*08	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	58	1	2487	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	64	1	2945	2	Y	-0-					-0-
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	46	1	1105	2	Y	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	313	-0-	-927	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 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	9486	X	8085	-0-	-1401	-0-	122	1	7954	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	8100	X	7305	-0-	-795	-0-	134	1	7163	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	162	1	6717	2	Y	-0-					-0-
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	135	1	5540	2	Y	-0-					-0-
*07	7626	X	4726	-0-	-2900	-0-	120	1	4606	2	Y	-0-					-0-
*08	7626	X	4591	-0-	-3035	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					-0-
*09	7380	X	4497	-0-	-2883	-0-	96	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	5474	-0-	-2152	-0-	105	1	5369	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	469	-0-	-41	-0-	9	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	51	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*04	2700	X	1102	-0-	-1598	-0-	20	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	Y	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	154	1	3625	2	Y	26	31	1			29
							29	9									
*05	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	183	1	2976	2	Y	-0-	29	1			-0-
*06	3840	X	3410	-0-	-430	-0-	211	1	3199	2	Y	-0-					-0-
*07	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	207	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*08	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
*09	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3387	-0-	-581	-0-	3355	2	32	9	Y	29					29

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	64	1	4162	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	74	1	3945	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	3915	X	3717	-0-	-198	-0-	87	1	3630	2	Y	-0-					-0-
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	77	1	2966	2	Y	-0-					-0-
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	62	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	857	-0-	-2708	-0-	16	1	841	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
*04	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
*05	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	1	1	5506	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*06	5850	X	5166	-0-	-684	-0-	5141	2	25	9	Y	23	23	1			1
*07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7064	2	31	9	Y	28	27	1			2
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1	1	6655	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
*09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	1	1	5549	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
*10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-	2	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 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	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	64	1	4168	2	N	-0-					-0-
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	74	1	3954	2	N	-0-					-0-
*05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	92	1	3818	2	N	-0-					-0-
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	87	1	3575	2	N	-0-					-0-
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	94	1	3605	2	N	-0-					-0-
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	87	1	3701	2	N	-0-					-0-
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	75	1	3466	2	N	-0-					-0-
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	74	1	3759	2	N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	75	1	1777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	137	1	2223	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*08	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	183	1	6188	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	6300	X	4775	-0-	-1525	-0-	158	1	4608	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	4725	X	4701	-0-	-24	-0-	187	1	4508	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5102	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	226	1	5643	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	235	1	4865	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	271	1	6383	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	307	1	6630	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	67	1	1439	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	511	-0-	-29	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

*03	T. A.		2028	-0-	2028	14548	31 2	1 9	1995	2	Y	2	2	1			-0-
*04	T. A.		1003	-0-	1003	15551	18 1	1 9	984	2	Y	1	1	1			-0-
*05	18974	X	3423	-0-	-15551	-0-	80 3	1 9	3340	2	Y	3	3	1			-0-
*06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

*03	T. A.		8240	-0-	8240	20811	124 4	1 9	8112	2	Y	4	4	1			-0-
*04	T. A.		7153	-0-	7153	27964	132 4	1 9	7017	2	Y	4	4	1			-0-
*05	34713	X	6749	-0-	-27964	-0-	159	1	6590	2	Y	-0-					-0-
*06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	149	1	6106	2	Y	-0-					-0-
*07	7409	X	5880	-0-	-1529	-0-	150	1	5730	2	Y	-0-					-0-
*08	7409	X	6251	-0-	-1158	-0-	143	1	6108	2	Y	-0-					-0-
*09	7170	X	5904	-0-	-1266	-0-	126	1	5778	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2403	-0-	-1224	-0-	36	1	2361	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	67	1	3592	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	109	1	4531	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	94	1	3851	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	96	1	3683	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	91	1	3867	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	5700	X	4584	-0-	-1116	-0-	97	1	4476	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	5859	X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	48	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	51	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*05	3033	X	2654	-0-	-379	-0-	62	1	2592	2	Y	-0-					-0-
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	64	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	91	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	-0-					-0-
*09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	51	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		1698	-0-	1698	4738	49	1	1642	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	T. A.		312	-0-	312	5050	10	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	5363	X	313	-0-	-5050	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

*03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	188	1	12282	2	Y	454	452	1			17
							499	9									
*04	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	284	1	15152	2	Y	564	570	1			11
							620	9									
*05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	336	1	13957	2	Y	411	410	1			12
							452	9									
*06	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	308	1	12641	2	Y	358	360	1			10
							394	9									
*07	14818	X	12762	-0-	-2056	-0-	316	1	12108	2	Y	307	300	1			17
							338	9									
*08	14818	X	14015	-0-	-803	-0-	312	1	13286	2	Y	379	380	1			16
							417	9									
*09	14340	X	12741	-0-	-1599	-0-	264	1	12134	2	Y	312	306	1			22
							343	9									
10	14818	X	12389	-0-	-2429	-0-	234	1	11923	2	Y	211	222	1			11
							232	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	42	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	617	-0-	-685	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	40	1	2588	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	37	1	1988	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	40	1	2051	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		5544	-0-	5544	7138	84	1	5460	2	N	-0-					-0-
*04	9086	X	1948	-0-	-7138	-0-	36	1	1912	2	N	-0-					-0-
*05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	-0-					-0-
*06	3510	X	759	-0-	-2751	-0-	18	1	741	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

*03	T. A.		306	-0-	306	1511	190	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		7476	-0-	7476	8987	137	1	7307	2	N	29	28	1			1
							32	9									
*05	10874	X	1887	-0-	-8987	-0-	44	1	1834	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
*06	450	X	287	-0-	-163	-0-	7	1	278	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	78	1	2991	2	N	18	17	1			1
							20	9									
*08	7502	X	5113	-0-	-2389	-0-	116	1	4944	2	N	48	47	1			2
							53	9									
*09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	343	1	15791	2	N	185	174	1			13
							204	9									
*10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	189	1	9642	2	N	128	134	1			7
							141	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11470	X	9480	-0-	-1990	-0-	141 109	1 9	9230	2	N	99	97	1			4
*04	11100	X	8587	-0-	-2513	-0-	156 96	1 9	8335	2	N	87	89	1			2
*05	11346	X	7756	-0-	-3590	-0-	180 86	1 9	7490	2	N	78	78	1			2
*06	9090	X	6588	-0-	-2502	-0-	155 72	1 9	6361	2	N	65	65	1			2
*07	9393	X	6758	-0-	-2635	-0-	170 65	1 9	6523	2	N	59	58	1			3
*08	9827	X	7038	-0-	-2789	-0-	160 75	1 9	6803	2	N	68	68	1			3
*09	9510	X	6362	-0-	-3148	-0-	134 63	1 9	6165	2	N	57	56	1			4
10	9796	X	6260	-0-	-3536	-0-	120	1	6140	2	N	-0-	4	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13586	-0-	-1263	-0-	98	1	13041	2	Y	406	402	1			15
							447	9									
*04	14370	X	12915	-0-	-1455	-0-	96	1	12405	2	Y	376	384	1			7
							414	9									
*05	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	140	1	17891	2	Y	2019	1968	1			58
							2221	9									
*06	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	114	1	17364	2	Y	1906	1909	1			55
							2097	9									
*07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	116	1	18064	2	Y	1780	1735	1			100
							1958	9									
*08	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	138	1	16830	2	Y	1812	1835	1			77
							1993	9									
*09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	139	1	16823	2	Y	1677	1637	1			117
							1845	9									
*10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	142	1	16122	2	Y	1640	1672	1			85
							1804	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

*05	9030		9062	-0-	32	32	63	1	7892	2	N	1006	977	1			29
							1107	9									
*06	19350		4260	-0-	-15090	-0-	25	1	3727	2	N	462	478	1			13
							508	9									
*07	19995		1023	-0-	-18972	-0-	19	1	711	2	N	266	264	1			15
							293	9									
*08	19995		1782	-0-	-18213	-0-	33	1	1402	2	N	315	317	1			13
							347	9									
*09	19350		1316	-0-	-18034	-0-	25	1	1147	2	N	131	135	1			9
							144	9									
*10	0		1276	-0-	1276 B	1276	22	1	1113	2	N	128	130	1			7
							141	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

*06	0		11052	-0-	11052	11052	61	1	10275	2	N	651	632	1			19
							716	9									
*07	0		15986	-0-	15986	27038	86	1	14964	2	N	851	822	1			48
							936	9									
*08	0	W	11030	-0-	11030	38068	74	1	10255	2	N	637	658	1			27
							701	9									
*09	0	W	7520	-0-	7520	45588	52	1	7022	2	N	405	404	1			28
							446	9									
10	0	W	5560	-0-	5560 B	51148	43	1	5165	2	N	320	331	1			17
							352	9									

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

*03	33821 #	30826	-0-	-2995	-0-	223 803	1 9	29800	2	N	730	721	1			27
*04	32730 #	29321	-0-	-3409	-0-	218 744	1 9	28359	2	N	676	690	1			13
*05	33883 #	26949	-0-	-6934	-0-	174 825	1 9	25950	2	N	750	741	1			22
*06	30532	30425	-0-	-107	-0-	162 904	1 9	29359	2	N	822	820	1			24
*07	35282	35140	-0-	-142	-0-	178 942	1 9	34020	2	N	856	832	1			48
*08	30458	30440	-0-	-18	-0-	190 888	1 9	29362	2	N	807	821	1			34
*09	27214	27214	-0-	-0-	-0-	181 740	1 9	26293	2	N	673	660	1			47
*10	24239	24239	-0-	-0-	-0-	182 626	1 9	23431	2	N	569	587	1			29

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	24044	-0-	24044 B	175329	74	1	23218	2	N	684	659	1			25
							752	9									
*04	0		19559	-0-	19559 B	194888	63	1	19012	2	N	440	456	1			9
							484	9									
*05	0		17263	-0-	17263 B	212151	60	1	16777	2	N	387	385	1			11
							426	9									
*06	0		14104	-0-	14104 B	226255	55	1	13711	2	N	307	309	1			9
							338	9									
*07	0		11636	-0-	11636 B	237891	49	1	11336	2	N	228	224	1			13
							251	9									
*08	0		8447	-0-	8447 B	246338	449	1	7799	2	N	181	186	1			8
							199	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 246338																	
*09	0		8960	-0-	8960 B	255298	608	1	8156	2	N	178	174	1			12
							196	9									
10	0		10895	-0-	10895 B	266193	716	1	9755	2	N	385	377	1			20
							424	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

*12	0	W	100915	-0-	100915 B	154695	380	1	98322	2	N	2012	1986	1			36
							2213	9									
01	0	W	27623	-0-	27623 B	182318	105	1	26775	2	N	675	692	1			19
							743	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	182318					N	-0-	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	W	12613	-0-	12613 B	194931	38	1	12382	2	N	175	169	1			6
							193	9									
*04	0	W	23789	-0-	23789 B	218720	74	1	23637	2	N	71	76	1			1
							78	9									
*05	0	W	21441	-0-	21441 B	240161	69	1	21302	2	N	64	63	1			2
							70	9									
*06	0	W	18237	-0-	18237 B	258398	67	1	18112	2	N	53	53	1			2
							58	9									
*07	0	W	17422	-0-	17422 B	275820	70	1	17301	2	N	46	45	1			3
							51	9									
*08	0	W	27708	-0-	27708 B	303528	118	1	27503	2	N	79	79	1			3
							87	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 303528																	
*09	0	W	22855	-0-	22855 B	326383	104	1	22684	2	N	61	60	1			4
							67	9									
10	0	W	20744	-0-	20744 B	347127	101	1	20267	2	N	342	328	1			18
							376	9									

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-120	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1057	2	260	9	N	236	165	1			263
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			163
07	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	887	2	272	9	N	247	184	1			226
08	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	810	2	268	9	N	244	360	1			110
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	884	2	278	9	N	253	185	1			178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	66	1	220	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	98	-0-	-150	-0-	46	2	52	9	N	47	179	1			245
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					245
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	1	2	66	9	N	60					305
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					305
09	270	#	14	-0-	-256	-0-	1	2	13	9	N	12					317
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					317

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	454	-0-	-23633	-0-	30	1	424	2	N	-0-					120
06	840	X	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	2	N	-0-					120
07	899	X	427	-0-	-472	-0-	28	1	399	2	N	-0-					120
08	868	X	217	-0-	-651	-0-	14	1	199	2	N	4					124
							4	9									
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					124

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	18					194
							20	9									
06	5340	X	1415	-0-	-3925	-0-	92	1	1312	2	N	10					204
							11	9									
07	3193	X	1598	-0-	-1595	-0-	104	1	1481	2	N	12	199	1			17
							13	9									
08	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	120	1	1711	2	N	17					34
							19	9									
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	106	1	1509	2	N	5					39
							6	9									
10	1612	X	1517	-0-	-95	-0-	97	1	1389	2	N	28					67
							31	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	91	1	2098	2	N	35					150
							39	9									
06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	87	1	2014	2	N	30	154	1			26
							33	9									
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2123	2	30	9	N	27					53
08	0	W	2175	-0-	2175	2175	2144	2	31	9	N	28					81
09	0	W	2118	-0-	2118	4293	2073	2	45	9	N	41					122
10	0	W	2145	-0-	2145	6438	2114	2	31	9	N	28					150

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					62
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					62
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					62
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	425	2			N	-0-					62
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	1859	2	127	9	N	115	180	1	3	8	152
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					152
07	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1975	2	6	9	N	5					157
08	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1897	2	41	9	N	37					194
09	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1873	2	72	9	N	65					259
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5	5	8			53
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	3100	N	3455	-0-	355	355	3453	2	2	9	N	2					55
*09	3000	N	8480	-0-	5480	5835	8469	2	11	9	N	10					65
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	4781					N	NO RPT					65

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	446	2	227	9	N	206	358	1	2	8	25
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					25
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					25

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

05	T. A.	1050	-0-	1050	2076	131	1	919	2	Y	-0-					5
06	T. A.	1810	-0-	1810	3886	217	1	1593	2	Y	-0-					5
07	5382 X	1496	-0-	-3886	-0-	143	1	1338	2	Y	14	13	1			6
						15	9									
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1186	2	Y	43	43	1			6
						47	9									
09	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	161	1	1419	2	Y	64	63	1			7
						70	9									
*10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	202	1	1743	2	Y	56	56	1			7
						62	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	566	1	3961	2	Y	-0-					-0-
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	502	1	3674	2	Y	68	68	1			-0-
						75	9									
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	395	1	3685	2	Y	56	54	1			2
						62	9									
08	4526 X	3817	-0-	-709	-0-	460	1	3290	2	Y	61	61	1			2
						67	9									
09	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	345	1	3042	2	Y	64	63	1			3
						70	9									
10	4030 X	3246	-0-	-784	-0-	330	1	2854	2	Y	56	56	1			3
						62	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4725	-0-	4725	4725	579	1	4146	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4233	-0-	4233	8958	418	1	3686	2	Y	117	114	1			3
							129	9									
10	14B2	EXT	3753	-0-	3753	12711	378	1	3264	2	Y	101	101	1			3
							111	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	371	1	2598	2	Y	346	337	1			31
							381	9									
06	3000	X	1732	-0-	-1268	-0-	169	1	1242	2	Y	292	323	1			-0-
							321	9									
07	3100	X	1856	-0-	-1244	-0-	151	1	1413	2	Y	265	255	1			10
							292	9									
08	3100	X	1859	-0-	-1241	-0-	189	1	1354	2	Y	287	288	1			9
							316	9									
09	3000	X	1899	-0-	-1101	-0-	157	1	1386	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	151	1	1300	2	Y	280	279	1			17
							308	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	252	1	1765	2	Y	73	71	1			6
							80	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1667	2	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	188	1	1750	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	230	1	1649	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	185	1	1628	2	Y	64	63	1			3
							70	9									
10	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	183	1	1580	2	Y	56	56	1			3
							62	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	284	1	1986	2	Y	255	248	1			23
							281	9									
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	182	1	1336	2	Y	215	238	1			-0-
							237	9									
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	159	1	1480	2	Y	195	188	1			7
							215	9									
08	2542	N	1647	-0-	-895	-0-	178	1	1275	2	Y	176	176	1			7
							194	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	187	1	1647	2	Y	186	182	1			11
							205	9									
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	161	1	1394	2	Y	168	168	1			11
							185	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

05	3100	N	2488	-0-	-612	234	306	1	2142	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	2955	N	2721	-0-	-234	-0-	323	1	2364	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	254	1	2371	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	337	1	2411	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	253	1	2231	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2356	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 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
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	178 1 321 9		1243	2	Y	292	284	1			26
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	136 1 271 9		1000	2	Y	246	272	1			-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	144 1 245 9		1340	2	Y	223	215	1			8
08	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	155 1 266 9		1111	2	Y	242	243	1			7
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	115 1 286 9		1016	2	Y	260	254	1			13
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	116 1 246 9		1003	2	Y	224	223	1			14

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		2097	-0-	2097	2097	257	1	1840	2	Y	-0-					23
09	4066	X	1969	-0-	-2097	-0-	197	1	1736	2	Y	33	32	1			24
							36	9									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	231	1	1994	2	Y	28	28	1			24
							31	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	676	1	4731	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	5100	X	3761	-0-	-1339	-0-	448	1	3279	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	5270	X	3081	-0-	-2189	-0-	295	1	2755	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	452	1	3236	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	748	1	6596	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	631	1	5450	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	200	1	1396	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	32	34	1			1
							35	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	181	1	1300	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
10	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	126	1	1088	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

05	806 N	675	-0-	-131	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					3
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	Y	-0-					3
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					3
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
09	810 N	358	-0-	-452	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					3
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1756	-0-	-1244	218	207	1	1449	2	Y	91	89	1			8
							100	9									
06	1809	N	1591	-0-	-218	-0-	181	1	1325	2	Y	77	85	1			-0-
							85	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1293	2	Y	70	67	1			3
							77	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	182	1	1300	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1435	2	Y	56	56	1			4
							62	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	408	1	2858	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	446	1	3263	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
08	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	386	1	2764	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	313	1	2756	2	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

05	3348	X	297	-0-	-3051	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	492	1	3444	2	Y	243	237	1			21
							267	9									
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	441	1	3228	2	Y	206	227	1			-0-
							227	9									
07	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	350	1	3264	2	Y	186	179	1			7
							205	9									
08	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	461	1	3300	2	Y	167	168	1			6
							184	9									
09	4080	X	3568	-0-	-512	-0-	345	1	3044	2	Y	163	159	1			10
							179	9									
10	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	372	1	3214	2	Y	70	70	1			10
							77	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	298	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	238	1	2217	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	285	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	236	1	2078	2	Y	64	63	1			1
							70	9									
10	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	231	1	1997	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	2 2	1 9	14	2	Y	2	2	1			2
06	3210	X	219	-0-	-2991	-0-	22 35	1 9	162	2	Y	32	34	1			-0-
07	1209	X	223	-0-	-986	-0-	19 31	1 9	173	2	Y	28	27	1			1
08	279	X	174	-0-	-105	-0-	17 33	1 9	124	2	Y	30	30	1			1
09	210	X	43	-0-	-167	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	238	-0-	-661	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

05	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	436	1	3050	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
06	4290	X	3512	-0-	-778	-0-	410	1	3001	2	Y	92	102	1			-0-
							101	9									
07	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	321	1	2993	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	390	1	2791	2	Y	73	73	1			3
							80	9									
09	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	323	1	2850	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	340	1	2938	2	Y	56	56	1			4
							62	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		236	-0-	236	236	29	1	207	2	Y	-0-					4
09	T. A.		353	-0-	353	589	36	1	317	2	Y	-0-					4
10	T. A.		1191	-0-	1191	1780	124	1	1067	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	279	1	1956	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2550	X	2101	-0-	-449	-0-	252	1	1846	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	209	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	260	1	1863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	237	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	#	3208	-0-	-295	-0-	775	1	2433	2	N	-0-					274
06	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	750	1	2325	2	N	-0-					274
07	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	700	1	2205	2	N	-0-					274
08	3193	#	2133	-0-	-1060	-0-	650	1	1483	2	N	-0-					274
09	3090	#	1746	-0-	-1344	-0-	375	1	1371	2	N	-0-					274
10	3193	#	2553	-0-	-640	-0-	500	1	2053	2	N	-0-					274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	160	-0-	-1359	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	150	1	809	2	N	40					120
							44	9									
06	750	N	510	-0-	-240	-0-	30	1	438	2	N	38					158
							42	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	131	1			27
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	2			N	-0-					27
09	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					27
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	150	1	1223	2	N	259	179	1			205
							285	9									
06	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	150	1	1227	2	N	241	367	1	1	8	78
							265	9									
07	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	150	1	1214	2	N	226	176	1	1	8	127
							249	9									
08	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	150	1	1167	2	N	238	178	1			187
							262	9									
09	1710	X	1454	-0-	-256	-0-	150	1	1058	2	N	224	359	1			52
							246	9									
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	75	1	946	2	N	245	179	1			118
							270	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1278	2	N	240	172	1			175
							264	9									
06	1410	#	1296	-0-	-114	-0-	150	1	963	2	N	166	179	1			162
							183	9									
07	1612	#	1526	-0-	-86	-0-	150	1	1120	2	N	233	177	1			218
							256	9									
08	1705	#	1556	-0-	-149	-0-	150	1	1188	2	N	198	341	1			75
							218	9									
09	1650	#	1569	-0-	-81	-0-	150	1	1211	2	N	189	181	1			83
							208	9									
10	1705	#	1422	-0-	-283	-0-	75	1	1120	2	N	206	177	1			112
							227	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	288	-0-	-332	-0-	101	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	171	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	273	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	80	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	62	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	30	23	1			29
							33	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	61	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	7	2	Y	45	31	1			41
							50	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	134	120	1			55
							147	9									
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	12	1	7	2	Y	35	43	1			47
							39	9									
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	37	43	1			41
							41	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

05	775	N	504	-0-	-271	-0-	166	1	305	2	Y	30	26	1			33
							33	9									
06	780	N	254	-0-	-526	-0-	67	1	161	2	Y	24	28	1			29
							26	9									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	174	1	120	2	Y	42	31	1			40
							46	9									
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	149	1	234	2	Y	33	51	1			22
							36	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	32	27	1			27
							35	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	270	1	31	2	Y	34	32	1			29
							37	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	446	1	824	2	N	4	12	1			16
							4	9									
06	1410	N	624	-0-	-786	-0-	175	1	424	2	N	23	18	1			21
							25	9									
07	1457	N	718	-0-	-739	-0-	393	1	271	2	N	49	29	1			41
							54	9									
08	1271	N	814	-0-	-457	-0-	300	1	472	2	N	38	52	1			27
							42	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	396	1	236	2	N	36	29	1			34
							40	9									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	595	1	69	2	N	41	38	1			37
							45	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

05	2480	X	1252	-0-	-1228	-0-	404	1	747	2	Y	92	56	1		73
							101	9								
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	696	1	1683	2	Y	54	60	1		67
							59	9								
07	2263	X	494	-0-	-1769	-0-	264	1	182	2	Y	44	47	1		64
							48	9								
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	635	1	999	2	Y	61	86	1		39
							67	9								
09	2400	X	675	-0-	-1725	-0-	369	1	220	2	Y	78	57	1		60
							86	9								
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	32	1		28

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

05	620	N	598	-0-	-22	-0-	180	1	332	2	Y	78	73	1							102
							86	9													
06	960	N	518	-0-	-442	-0-	145	1	349	2	Y	22	56	1							68
							24	9													
07	713	N	477	-0-	-236	-0-	245	1	169	2	Y	57	50	1							75
							63	9													
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	173	1	271	2	Y	39	74	1							40
							43	9													
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	244	1	146	2	Y	38	34	1							44
							42	9													
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	170	1	20	2	Y	52	46	1							50
							57	9													

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-								-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-								-0-
07	279	X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-								-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	N	-0-								-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	N	-0-								-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	345	1	3632	2	N	10								10
							11	9												

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	361	1	4031	2	N	26	21	1						20
							29	9												
06	3960	X	3144	-0-	-816	-0-	251	1	2870	2	N	21	22	1						19
							23	9												
07	4309	X	1913	-0-	-2396	-0-	157	1	1746	2	N	9	16	1						12
							10	9												
08	4433	X	3073	-0-	-1360	-0-	246	1	2812	2	N	14	11	1						15
							15	9												
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	371	1	4039	2	N	17	14	1						18
							19	9												
10	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	373	1	3936	2	N	22	21	1						19
							24	9												

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-								-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-								-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-								-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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
05	496	X	102	-0-	-394	-0-	8	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	9	1	105	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	496	X	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	16	1	174	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

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
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	181	1	2020	2	N	12	10	1			10
							13	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2063	2	N	14	11	1			13
							15	9									
07	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	145	1	1611	2	N	8	11	1			10
							9	9									
08	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	110	1	1254	2	N	6	9	1			7
							7	9									
09	2250	N	1371	-0-	-879	-0-	115	1	1249	2	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1767	N	592	-0-	-1175	-0-	51	1	538	2	N	3	6	1			3
							3	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1795	-0-	-1119	-0-	148	1	1647	2	Y	-0-					19
06	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	155	1	1772	2	Y	-0-					19
07	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	146	1	1624	2	Y	-0-					19
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	451	1	5151	2	Y	-0-					19
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	-0-					19
10	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	107	1	1131	2	Y	3					22
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

05	2449	X	911	-0-	-1538	-0-	32	1	878	2	N	1					3
							1	9									
06	2370	X	2056	-0-	-314	-0-	72	1	1981	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	38	1	1088	2	N	1					2
							1	9									
08	2201	X	212	-0-	-1989	-0-	8	1	203	2	N	1					3
							1	9									
09	2130	X	1119	-0-	-1011	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					3
10	2139	X	393	-0-	-1746	-0-	15	1	378	2	N	-0-					3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 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
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	1			93
06	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			Y	-0-					93
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	1			93
09	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1367	2	8	9	Y	7	6	1			94
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	1			94

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	1			111
06	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	2			N	-0-					111
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7	3	1			115
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	3	1			113
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	N	6	5	1			114
10	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1107	2	3	9	N	3	4	1			113

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6346	2	18	9	N	16	16	1			152
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	2	11	9	N	10					162
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4783	2	48	9	N	44	16	1			190
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5161	2	1	9	N	1	14	1			177
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5091	2	22	9	N	20	16	1			181
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4354	2	13	9	N	12	13	1			180

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1972	2	Y	-0-					71
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	283	1	1848	2	Y	-0-					71
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	338	1	1895	2	Y	-0-					71
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	2	Y	-0-					71
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	311	1	1763	2	Y	40					111
							44	9									
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	303	1	1793	2	Y	1					112
							1	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	315	1	2061	2	Y	1					75
							1	9									
06	2400	N	2180	-0-	-220	-0-	289	1	1891	2	Y	-0-					75
07	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	341	1	1913	2	Y	-0-					75
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	363	1	2164	2	Y	10					85
							11	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	366	1	2079	2	Y	-0-					85
*10	T. A.		2372	-0-	2372	2372	343	1	2029	2	Y	-0-					85

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	153	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1100	-0-	-419	-0-	168	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	393	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1129	1	8940	2	N	-0-					3
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	945	1	6072	2	N	-0-					3

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3269	-0-	-947	-0-	437	1	2832	2	N	-0-					13
06	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	432	1	2960	2	N	-0-					13
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	494	1	2749	2	N	-0-					13
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	567	1	3616	2	N	-0-					13
09	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	379	1	2997	2	N	-0-					13
10	3503	X	2622	-0-	-881	-0-	353	1	2269	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	135	1	874	2	N	-0-					110
06	1260	X	898	-0-	-362	-0-	114	1	778	2	N	5					115
							6	9									
07	1302	X	934	-0-	-368	-0-	142	1	792	2	N	-0-					115
08	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	159	1	1011	2	N	-0-					115
09	990	X	911	-0-	-79	-0-	102	1	809	2	N	-0-					115
*10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	N	-0-					115

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	1295	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1218	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	753	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	427	-0-	-596	-0-	58	1	369	2	N	-0-					-0-
09	990	X	394	-0-	-596	-0-	44	1	350	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	R	-0-	-0-	-1113	-0-					N	-0-					168
06	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					168
07	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					168
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5622	-0-	2522	2522	5622	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1848	-0-	-1152	1370	1848	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2279	-0-	-821	549	2279	2			N	-0-					-0-
08	2574	X	2025	-0-	-549	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					89
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					89
07	2170	X	2039	-0-	-131	-0-	2025	2	14	9	N	13	58	1			44
08	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			N	-0-					45
09	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	1988	2			N	-0-					45
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1949	2			N	-0-					44

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 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
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					65
06	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	2			N	-0-					65
07	8246	X	7287	-0-	-959	-0-	7287	2			N	-0-					65
08	8370	X	7351	-0-	-1019	-0-	7351	2			N	-0-					65
09	8100	X	7044	-0-	-1056	-0-	6999	2	45	9	N	41					106
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	6837	2			N	-0-					106

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 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
05	1364	N	597	-0-	-767	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2500		-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		4559	-0-	-3191	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	145 13	1 9	978	2	N	12					149
06	1380 X	1041	-0-	-339	-0-	144 6	1 9	891	2	N	5					154
07	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	169 9	1 9	1013	2	N	8					162
*08	1426 X	995	-0-	-431	-0-	158 8	1 9	829	2	N	7					169
09	1290 X	932	-0-	-358	-0-	142 6	1 9	784	2	N	5					174
10	1178 X	947	-0-	-231	-0-	163 7	1 9	777	2	N	6					180

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	589	1	3965	2	Y	-0-					93
06	5160	X	4810	-0-	-350	-0-	668	1	4142	2	Y	-0-					93
07	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	719	1	4312	2	Y	-0-					93
*08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	732	1	3831	2	Y	-0-					93
09	4800	X	3928	-0-	-872	-0-	601	1	3321	2	Y	5					98
							6	9									
10	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	725	1	3448	2	Y	-0-					98

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	476	1	644	2	N	17	180	1			28
							19	9									
06	1890	X	1351	-0-	-539	-0-	633	1	699	2	N	17					45
							19	9									
07	1674	X	1271	-0-	-403	-0-	591	1	663	2	N	15					60
							17	9									
08	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	812	1	758	2	N	15					75
							17	9									
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	672	1	935	2	N	22					97
							24	9									
*10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	721	1	875	2	N	15					112
							17	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	977	1	6579	2	N	43					127
							47	9									
06	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	910	1	5645	2	N	39					166
							43	9									
07	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	1015	1	6087	2	N	34	159	1			41
							37	9									
*08	7378	X	7021	-0-	-357	-0-	1120	1	5865	2	N	33					74
							36	9									
09	7140	X	6722	-0-	-418	-0-	1025	1	5658	2	N	35					109
							39	9									
10	7378	X	6152	-0-	-1226	-0-	1061	1	5051	2	N	36					145
							40	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	N	-0-					26
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	7					33
							8	9									
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	40	1	45	2	N	-0-					33
08	62	X	33	-0-	-29	-0-	17	1	16	2	N	-0-					33
09	180	X	19	-0-	-161	-0-	8	1	11	2	N	-0-					33
10	186	X	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	N	-0-					33

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	664	1	899	2	N	12					146
							13	9									
06	1110	X	797	-0-	-313	-0-	379	1	418	2	N	-0-					146
07	1147	X	1035	-0-	-112	-0-	485	1	544	2	N	5					151
							6	9									
08	1581	X	615	-0-	-966	-0-	318	1	297	2	N	-0-					151
09	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	430	1	599	2	N	5					156
							6	9									
10	1581	X	879	-0-	-702	-0-	393	1	477	2	N	8					164
							9	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	43	1	2724	2	N	54					141
							59	9									
06	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	38	1	2356	2	N	49	165	1			25
							54	9									
07	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	45	1	2806	2	N	52					77
							57	9									
*08	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	44	1	2648	2	N	52					129
							57	9									
09	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	39	1	2292	2	N	48					177
							53	9									
10	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	39	1	2267	2	N	51	167	1			61
							56	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	2					19
							2	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	Y	1					20
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	675	3	Y	1					21
							1	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	111	1	655	3	Y	1					22
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	107	1	623	3	Y	1					23
							1	9									
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	110	1	686	3	Y	-0-					23

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					15
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	1					16
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	120	1	750	3	Y	1					17
							1	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	3	Y	-0-					17
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	128	1	746	3	Y	-0-					17
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	1					18
							1	9									

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	-0-					16
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	3	Y	1					17
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	233	1	1455	3	Y	1					18
							1	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1411	3	Y	-0-					18
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	248	1	1442	3	Y	-0-					18
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1572	3	Y	1					19
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4311	-0-	4311	8822	269	1	4039	3	Y	3					24
							3	9									
06	0	W	3236	-0-	3236	12058	194	1	3035	3	Y	6					30
							7	9									
07	0	W	3601	-0-	3601	15659	496	1	3099	3	Y	5					35
							6	9									
08	0	W	3108	-0-	3108	18767	450	1	2651	3	Y	6					41
							7	9									
*09	21770	X	3003	-0-	-18767	-0-	440	1	2561	3	Y	2					43
							2	9									
10	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	449	1	2805	3	Y	4					47
							4	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3517	2	1	9	Y	1					20
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3400	2	19	9	Y	17					37
07	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	3139	2			Y	-0-	31	1			6
08	4681	X	3406	-0-	-1275	-0-	3389	2	17	9	Y	15					21
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4472	2	17	9	Y	15					36
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23	9	Y	21	49	1			9

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	1	8			13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	8	8	8			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	1	1	8			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	9	9	8			-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

05	6200	X	5533	-0-	-667	B	-0-	5475	2	58	9	N	53				146
06	5850	X	4948	-0-	-902	B	-0-	4901	2	47	9	N	43				189
07	6045	X	5239	-0-	-806	B	-0-	5189	2	50	9	N	45	180	1		54
08	5682	X	5682	-0-	-0-	B	-0-	5636	2	46	9	N	42				96
09	5340	X	5304	-0-	-36	B	-0-	5260	2	44	9	N	40	118	1		18
10	5518	X	5140	-0-	-378	B	-0-	5098	2	42	9	N	38				56

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

05	T. A.	14299	-0-	14299	B	28834	14146	2	153	9	N	139	184	1			37
06	T. A.	12698	-0-	12698	B	41532	12560	2	138	9	N	125					162
07	54958	X	13426	-0-	-41532	B	-0-	13290	2	136	9	N	124	191	1		95
*08	16182	X	12120	-0-	-4062	B	-0-	11999	2	121	9	N	110	1	8		204
*09	14550	X	12859	-0-	-1691	B	-0-	12718	2	141	9	N	128	257	1		75
10	14291	X	13893	-0-	-398	B	-0-	13742	2	151	9	N	137	192	1		20

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9709	X	9709	-0-	-0- B	-0-	9676	2	33	9	N	30					265
06	8620	X	8620	-0-	-0- B	-0-	8590	2	30	9	N	27					292
07	8211	X	8211	-0-	-0- B	-0-	8182	2	29	9	N	26	99	1			219
*08	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	8251	2	33	9	N	30	4	8			245
*09	8922	X	8922	-0-	-0- B	-0-	8890	2	32	9	N	29	86	1	1	8	187
*10	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	9177	2	48	9	N	44	2	8			229

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	4452	2	68	9	N	62					93
06	5100	X	4548	-0-	-552 B	-0-	4507	2	41	9	N	37					130
*07	5270	X	4759	-0-	-511 B	-0-	4744	2	15	9	N	14	7	8			137
*08	5270	X	4606	-0-	-664 B	-0-	4599	2	7	9	N	6	6	8			137
*09	4560	X	4409	-0-	-151 B	-0-	4332	2	77	9	N	70	193	1	2	8	12
10	4743	X	4739	-0-	-4 B	-0-	4641	2	98	9	N	89	7	8			94

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	11274	-0-	-2428 B	-0-	11244	2	30	9	N	27					96
06	13260	X	10529	-0-	-2731 B	-0-	10496	2	33	9	N	30					126
*07	13702	X	11155	-0-	-2547 B	-0-	11119	2	36	9	N	33	1	8			158
*08	13268	X	12455	-0-	-813 B	-0-	12416	2	39	9	N	35					193
*09	12240	X	11315	-0-	-925 B	-0-	11275	2	40	9	N	36	166	1	1	8	62
*10	10887	X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854	2	33	9	N	30					92

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	2			N	-0-					64
06	1680	X	1416	-0-	-264 B	-0-	1416	2			N	-0-					64
07	1736	X	1380	-0-	-356 B	-0-	1380	2			N	-0-					64
08	1736	X	1228	-0-	-508 B	-0-	1228	2			N	-0-					64
09	1590	X	540	-0-	-1050 B	-0-	540	2			N	-0-					64
10	1643	X	490	-0-	-1153 B	-0-	490	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11680	X	11680	-0-	-0- B	-0-	11680	2			N	-0-					21
06	10776	X	10776	-0-	-0- B	-0-	10776	2			N	-0-					21
07	7068	X	4375	-0-	-2693 B	-0-	4375	2			N	-0-					21
08	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					21
09	11223	X	11223	-0-	-0- B	-0-	11223	2			N	-0-					21
*10	7291	X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2863	-0-	2863	2863	240	1	2604	2	N	17					17
							19	9									
*10	6000		5085	-0-	-915	1948	450	1	4591	2	N	40					57
							44	9									

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

05	434	#	243	-0-	-191	-0-	240	2	3	9	N	3	22	1			28
06	1620	#	112	-0-	-1508	-0-	112	2			N	-0-					28
07	1674	#	38	-0-	-1636	-0-	31	2	7	9	N	6					34
08	1674	#	69	-0-	-1605	-0-	68	2	1	9	N	1					35
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
10	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					35

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF. 15259 - 16088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 16091 - 16101

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	3	N	-0-					32
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	3	N	-0-					32
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	100	1	961	3	N	-0-					32
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	129	1	1337	3	N	-0-					32
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	119	1	979	3	N	-0-					32
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	114	1	908	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

	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
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	1916	2	28	9	Y	25	38	1			13
06	2280	X	1959	-0-	-321	-0-	1920	2	39	9	Y	35	33	1			15
07	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	1917	2	41	9	Y	37	13	1			39
08	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	38	1			26
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	Y	32	41	1			17
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1976	2	47	9	Y	43	28	1			32

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

	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
05	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	4227	2	73	9	Y	66	100	1			112
06	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4461	2	101	9	Y	92	87	1			117
07	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4561	2	108	9	Y	98	33	1			182
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4393	2	69	9	Y	63	99	1			146
09	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	4342	2	89	9	Y	81	105	1			122
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4629	2	124	9	Y	113	72	1			163

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

	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
05	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4666	2	87	9	Y	79	119	1			45
06	5430	X	4648	-0-	-782	-0-	4527	2	121	9	Y	110	104	1			51
07	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	4673	2	129	9	Y	117	40	1			128
08	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	4463	2	83	9	Y	75	118	1			85
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4371	2	107	9	Y	97	125	1			57
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	134	86	1			105

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

	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
05	16120	X	11738	-0-	-4382	-0-	11551	2	187	9	Y	170	256	1			28
06	15600	X	11852	-0-	-3748	-0-	11591	2	261	9	Y	237	224	1			41
07	14973	X	8808	-0-	-6165	-0-	8541	2	267	9	Y	243	83	1			201
08	14973	X	7618	-0-	-7355	-0-	7444	2	174	9	Y	158	247	1			112
09	14490	X	11224	-0-	-3266	-0-	11012	2	212	9	Y	193	250	1			55
*10	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	274	175	1			154

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	7748	2	113	9	N	103					209
06	9480	X	7881	-0-	-1599	-0-	7801	2	80	9	N	73	168	1			114
07	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	8032	2	96	9	N	87					201
08	8711	X	7708	-0-	-1003	-0-	7569	2	139	9	N	126	166	1			161
09	8130	X	7483	-0-	-647	-0-	7111	2	372	9	N	338	177	1			322
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					322

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	379	1	2234	2	N	7					292
							8	9									
06	2730	X	2380	-0-	-350	-0-	163	1	2210	2	N	6					298
							7	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2707	2	N	7					305
							8	9									
08	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	150	1	2332	2	N	12					317
							13	9									
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	91	1	2356	2	N	3					320
							3	9									
10	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	99	1	2418	2	N	5	193	1			132
							6	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	N	22	187	1			65
							24	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	185	2	N	5					70
							6	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	188	2	N	3					73
							3	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	234	2	N	14					87
							15	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	10					97
							11	9									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	8					105
							9	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	915	-0-	-2185	513	133	1	782	2	Y	-0-					58
06	1897	N	1384	-0-	-513	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					58
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	2					60
							2	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	2	Y	-0-					60
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	2	Y	-0-					60
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

05	1023	X	911	-0-	-112	-0-	124	1	733	2	N	49	189	1			157
							54	9									
06	990	X	769	-0-	-221	-0-	52	1	700	2	N	15					172
							17	9									
07	1023	X	874	-0-	-149	-0-	34	1	796	2	N	40					212
							44	9									
08	961	X	827	-0-	-134	-0-	46	1	709	2	N	65					277
							72	9									
09	930	X	885	-0-	-45	-0-	28	1	730	2	N	115	195	1			197
							127	9									
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	28	1	696	2	N	61					258
							67	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					139
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	11					150
							12	9									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					152
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					152
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					152

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					37
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	34	1			268
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	91	45	1			314
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	174	1			214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			282
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	369	1	2173	2	N	47					140
							52	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2432	2	N	-0-					140
07	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	59	1	1382	2	N	-0-					140
08	2604	X	2151	-0-	-453	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					140
09	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	75	1	1940	2	N	-0-					140
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					140

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

05	651	N	545	-0-	-106	B	-0-	79	1	466	2	N	-0-				78
06	480	N	380	-0-	-100	B	-0-	26	1	354	2	N	-0-	65	1		13
07	961	N	311	-0-	-650	B	-0-	13	1	298	2	N	-0-				13
08	558	N	310	-0-	-248	B	-0-	18	1	282	2	N	9				22
								10	9								
09	390	N	303	-0-	-87	B	-0-	11	1	292	2	N	-0-				22
*10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	16	1	405	2	N	-0-				22

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	152	1	882	2	N	-0-					145
06	1080	#	1072	-0-	-8	-0-	171	1	887	2	N	13					158
							14	9									
07	1116	#	973	-0-	-143	-0-	170	1	781	2	N	20					178
							22	9									
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					178
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	178	1			-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					152
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					152
07	3100	X	48	-0-	-3052	-0-	2	1	46	2	N	-0-					152
08	3100	X	35	-0-	-3065	-0-	2	1	33	2	N	-0-					152
09	120	X	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					158
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
*10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					112
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					112
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					112

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1940	1	11432	2	N	40					150
							44	9									
06	12900	X	11896	-0-	-1004	-0-	817	1	11059	2	N	18					168
							20	9									
07	13330	X	12960	-0-	-370	-0-	527	1	12412	2	N	19					187
							21	9									
08	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	763	1	11857	2	N	73	192	1			68
							80	9									
09	12900	X	12351	-0-	-549	-0-	457	1	11868	2	N	24					92
							26	9									
*10	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	487	1	11947	2	N	10					102
							11	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	109	1	645	2	N	-0-					98
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					98
07	341	X	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-					98
08	744	X	94	-0-	-650	-0-	6	1	88	2	N	-0-					98
09	720	X	592	-0-	-128	-0-	22	1	562	2	N	7					105
							8	9									
10	744	X	241	-0-	-503	-0-	9	1	232	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

05	62	X	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					137
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					137
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					137
09	30	X	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
*10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					137

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	63	-0-	-464	-0-	9	1	54	2	N	-0-					240
06	510	X	491	-0-	-19	-0-	34	1	454	2	N	3					243
							3	9									
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	N	-0-					243
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					243
09	480	X	343	-0-	-137	-0-	13	1	330	2	N	-0-					243
10	620	X	196	-0-	-424	-0-	8	1	188	2	N	-0-					243

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	12					262
							13	9									
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	40	1	535	2	N	6					268
							7	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	N	14					282
							15	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	N	26					308
							29	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	2					310
							2	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	27	1	659	2	N	-0-	191	1			119

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 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
05	1302	N	261	-0-	-1041	-0-	38	1	223	2	N	-0-					45
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					45
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					45
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	98	1	1089	2	N	-0-				-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	-0-				-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	111	1	1238	2	N	-0-				-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	2	N	-0-				-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-				-0-
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	2	N	-0-				-0-
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	248	1	2839	2	N	-0-				-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	283	1	3140	2	N	-0-				-0-
08	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	198	1	2265	2	N	-0-				-0-
09	3570	X	13	-0-	-3557	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
10	3689	X	60	-0-	-3629	-0-	5	1	55	2	N	-0-				-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-				-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-				-0-
08	5146	X	3636	-0-	-1510	-0-	3636	2			N	-0-				-0-
09	4980	X	2768	-0-	-2212	-0-	2768	2			N	-0-				-0-
10	5146	X	2710	-0-	-2436	-0-	2710	2			N	-0-				-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	2	1		2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	52	50	1		4
							57	9								
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	90	79	1		15
							99	9								
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	131	123	1		23
							144	9								
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	47	59	1		11
							52	9								
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	67	65	1		13
							74	9								

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	502	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	465	3	Y	-0-				-0-
08	713	N	348	-0-	-365	-0-	64	1	284	3	Y	-0-				-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	105	1	504	3	Y	-0-				-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	3	Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	3	Y	-0-				-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-				-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	196	3	Y	-0-				-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	3	Y	-0-				-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	Y	-0-				-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	286	1	1573	3	Y	504	484	1			150
							554	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	240	1	193	3	Y	216	342	1			24
							13	4	238	9							
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	234	1	379	3	Y	200	188	1			36
							220	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	470	3	Y	501	453	1			84
							551	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	242	1	461	3	Y	204	243	1			45
							224	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	119	1	26	3	Y	104	124	1			25
							114	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	214	1	1371	3	Y	108	117	1			36
							119	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	380	1	1863	3	Y	80	108	1			8
							21	4	88	9							
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	372	1	1955	3	Y	74	69	1			13
							81	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1653	3	Y	167	152	1			28
							184	9									
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1462	3	Y	54	69	1			13
							59	9									
10	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	380	1	1730	3	Y	86	82	1			17
							95	9									

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	275	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	499	1	2367	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3458	-0-	458	458	560	1	2898	3	Y	-0-					-0-
*10	2052	N	1594	-0-	-458	-0-	269	1	1325	3	Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	369	1	1897	3	Y	7	10	1			1
							21	4	8	9							
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	464	1	2461	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	431	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	284	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	464	1	2257	3	Y	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 8904 - 8906

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	48422		24941	-0-	-23481 B	112651	1807	1	23134	2	N	-0-					-0-
04	33600		30195	-0-	-3405 B	109246	2227	1	27968	2	N	-0-					-0-
*05	45911		31756	-0-	-14155 B	95091	2307	1	29449	2	N	-0-					-0-
*06	24180		18533	-0-	-5647 B	89444	1564	1	16969	2	N	-0-					-0-
*07	15783		28151	-0-	12368 B	101812	1803	1	26348	2	N	-0-					-0-
*08	0		23074	-0-	23074 B	124886	1702	1	21372	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124886																		
09	23938		22287	-0-	-1651 B	123235	1682	1	20605	2	N	-0-					-0-
10	24986		13929	-0-	-11057 B	112178	1659	1	12270	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124886																		
*03	21514		4594	-0-	-16920 B	-48168	333	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	6660	#	-0-	-0-	-6660 B	-54828					N	-0-					-0-
05	6882	#	-0-	-0-	-6882 B	-61710					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61710					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30462 CANCELLED UNDERAGE -> -31248																		
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

*03	2883	#	1419	-0-	-1464	-0-	105	1	1313	2	N	1	1	1			-0-
							1	9										
*04	3120	#	3079	-0-	-41	-0-	201	1	2874	2	N	4	3	1			1
							4	9										
*05	3224	#	2546	-0-	-678	-0-	187	1	2359	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	166	1	2172	2	N	-0-					-0-
*07	3038		2278	-0-	-760	-0-	170	1	2108	2	N	-0-					-0-
*08	3038		1964	-0-	-1074	-0-	139	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	2940		1860	-0-	-1080	-0-	111	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	1895	-0-	-585	-0-	103	1	1792	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61491	X	14412	-0-	-47079 B	-0-	206	1	14103	3	N	94					121
							103	9									
06	14368	X	14368	-0-	-0- B	-0-	203	1	14074	3	N	83	177	1			27
							91	9									
07	12802	X	12802	-0-	-0- B	-0-	203	1	12419	3	N	164					191
							180	9									
08	13053	X	13053	-0-	-0- B	-0-	202	1	12759	3	N	84	166	1			109
							92	9									
09	13222	X	13222	-0-	-0- B	-0-	205	1	12904	3	N	103	175	1			37
							113	9									
*10	13612	X	13612	-0-	-0- B	-0-	209	1	13254	3	N	135					172
							149	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12524		17284	-0-	4760 B	-6977	1273	1	15845	2	N	151	195	1			153
							166	9									
*04	12120		17900	-0-	5780 B	-1197	1167	1	16543	2	N	173	188	1			138
							190	9									
*05	19220	X	20417	-0-	1197 B	-0-	1496	1	18790	2	N	119	193	1			64
							131	9									
*06	21289	X	21289	-0-	-0- B	-0-	1504	1	19663	2	N	111					175
							122	9									
*07	23651	X	23651	-0-	-0- B	-0-	1760	1	21760	2	N	119	193	1			101
							131	9									
*08	23247	X	23247	-0-	-0- B	-0-	1632	1	21490	2	N	114					215
							125	9									
09	25215	X	25215	-0-	-0- B	-0-	1502	1	23606	2	N	97	193	1			119
							107	9									
*10	26349	X	26349	-0-	-0- B	-0-	1427	1	24808	2	N	104					223
							114	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) //CONT.// 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
07	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 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
05	2790	#	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
06	3515	R	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3845	R	3845	-0-	-0-	-0-	3845	1			Y	-0-					-0-
08	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	1			Y	-0-					-0-
09	3510	#	934	-0-	-2576	-0-	934	1			Y	-0-					-0-
10	3844	#	2273	-0-	-1571	-0-	2273	1			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	#	2814	-0-	-5525	-0-	2814	2			N	-0-					4
06	5130	#	1390	-0-	-3740	-0-	1390	2			N	-0-					4
07	4712	#	1242	-0-	-3470	-0-	1242	1			N	-0-					4
08	3813	#	1379	-0-	-2434	-0-	1379	1			N	-0-					4
09	3180	#	740	-0-	-2440	-0-	740	1			N	-0-					4
10	2821	#	667	-0-	-2154	-0-	667	1			N	-0-					4

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					28
06	900	X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					28
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					28
08	930	X	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					28
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
*10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					45
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					53
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

05	9238	X	7645	-0-	-1593	-0-	7628	2	17	9	N	15					217
06	8400	X	7402	-0-	-998	-0-	7394	2	8	9	N	7	179	1			45
07	8680	X	7603	-0-	-1077	-0-	7600	2	3	9	N	3					48
08	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			N	-0-					48
09	7440	X	6873	-0-	-567	-0-	6873	2			N	-0-					48
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					48

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

05	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	#	1492	-0-	-248	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*09	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1282	-0-	-609	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13964 04/28/2015

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

05	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3678	2	Y	-0-					-0-
06	3660	#	3114	-0-	-546	-0-	202	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3782	#	2510	-0-	-1272	-0-	187	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	3937	#	1384	-0-	-2553	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	3810	#	935	-0-	-2875	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	2976		1173	-0-	-1803	-0-	111	1	1056	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	523	1	7676	2	Y	15	44	1			35
							17	9									
06	9300	X	8335	-0-	-965	-0-	539	1	7778	2	Y	16	20	1			31
							18	9									
07	9610	X	5209	-0-	-4401	-0-	388	1	4817	2	Y	4					35
							4	9									
08	9610	X	6309	-0-	-3301	-0-	433	1	5868	2	Y	7	19	1			23
							8	9									
09	8340	X	2014	-0-	-6326	-0-	178	1	1833	2	Y	3					26
							3	9									
10	8618	X	383	-0-	-8235	-0-	36	1	345	2	Y	2	14	1			14
							2	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	235	1	3445	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	201	1	2900	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	203	1	2521	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	243	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	305	1	2911	2	Y	14	7	1			7
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	266	1	3902	2	Y	7	57	1			45
							8	9									
06	4380	X	3437	-0-	-943	-0-	222	1	3208	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
07	4526	X	2518	-0-	-2008	-0-	188	1	2328	2	Y	2					33
							2	9									
08	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	260	1	3524	2	Y	4	17	1			20
							4	9									
09	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	285	1	2940	2	Y	5					25
							6	9									
10	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	317	1	3023	2	Y	15	20	1			20
							17	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	51	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	47	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	219	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	163	1	2018	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	199	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	151	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1410	-0-	-2155	-0-	134	1	1276	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	818	-0-	-1290	-0-	52	1	764	2	Y	2	24	1			19
							2	9									
06	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	26	1	371	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
07	2604	X	497	-0-	-2107	-0-	37	1	459	2	Y	1					13
							1	9									
08	2604	X	160	-0-	-2444	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	6	1			7
09	2520	X	41	-0-	-2479	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					7
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			3

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	2	Y	-0-					-0-
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1164	2	Y	4	31	1			25
							4	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	78	1	969	2	Y	1					19
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
09	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	108	1	1110	2	Y	3					15
							3	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	9	12	1			12
							10	9									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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
05	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	36	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	45	1	1271	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	18	1	516	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	65	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	451	-0-	-758	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	688	-0-	-831	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	383	-0-	-637	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	130	-0-	-335	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-	181	1			195
06	2160	X	1699	-0-	-461	-0-	64	1	1629	2	Y	5					200
							6	9									
07	2232	X	1631	-0-	-601	-0-	65	1	1538	2	Y	25	175	1			50
							28	9									
08	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	53	1	1696	2	Y	7					57
							8	9									
09	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	37	1	1152	2	Y	20					77
							22	9									
10	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	53	1	1497	2	Y	6					83
							7	9									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	2131	101	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	2194	X	63	-0-	-2131	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	884	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 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
05	3875	X	369	-0-	-3506	-0-	35	1	328	2	Y	5	27	1			3
							6	9									
06	2490	X	296	-0-	-2194	-0-	31	1	262	2	Y	3					6
							3	9									
07	1457	X	272	-0-	-1185	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					6
08	589	X	300	-0-	-289	-0-	38	1	255	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	43	1	276	2	Y	-0-					2
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2655	142	1	1345	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
06	4306	X	1651	-0-	-2655	-0-	175	1	1476	2	Y	-0-					1
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	-0-					1
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1463	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	166	1	1057	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	154	1	997	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 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
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	234	1	2209	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
06	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	231	1	1944	2	N	2					2
							2	9									
07	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	254	1	1872	2	N	-0-					2
08	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	257	1	1740	2	N	16	17	1			1
							18	9									
09	2370	X	1932	-0-	-438	-0-	262	1	1670	2	N	-0-					1
10	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	259	1	1675	2	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	137	1	1292	2	N	14	13	1			1
							15	9									
06	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					1
07	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	151	1	1114	2	N	-0-					1
08	1953	X	1330	-0-	-623	-0-	171	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1203	2	N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	181	1	1171	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	169	1	1596	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	201	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	210	1	1418	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	207	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	206	1	1332	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	154	1	1396	2	N	19					72
							21	9									
06	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	173	1	1195	2	N	-0-					72
07	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	198	1	1285	2	N	-0-					72
08	1984	X	1405	-0-	-579	-0-	177	1	1228	2	N	-0-					72
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					72
10	1581	X	1241	-0-	-340	-0-	170	1	1071	2	N	-0-					72

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 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
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	263	1	2390	2	N	-0-					61
06	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	311	1	2150	2	N	-0-					61
07	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	297	1	1921	2	N	-0-					61
08	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	367	1	2546	2	N	-0-					61
09	3840	X	2865	-0-	-975	-0-	343	1	2522	2	N	-0-					61
10	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	311	1	1966	2	N	-0-					61

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

05	744	X	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					48
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	131	1	906	2	N	-0-					48
07	589	X	585	-0-	-4	-0-	78	1	507	2	N	-0-					48
08	682	X	581	-0-	-101	-0-	73	1	508	2	N	-0-					48
09	1050	X	528	-0-	-522	-0-	63	1	465	2	N	-0-					48
10	1085	X	506	-0-	-579	-0-	69	1	437	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

05	14B2	EXT	31	-0-	31	925	3	1	28	2	N	-0-					22
06	14B2	EXT	23	-0-	23	948	3	1	20	2	N	-0-					22
07	962	X	14	-0-	-948	-0-	2	1	12	2	N	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					22
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

05	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	228	1	2067	2	N	4					111
							4	9									
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	275	1	1901	2	N	3					114
							3	9									
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	306	1	1983	2	N	-0-					114
08	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	250	1	1736	2	N	4					118
							4	9									
09	2580	X	2421	-0-	-159	-0-	289	1	2129	2	N	3					121
							3	9									
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	253	1	1595	2	N	2					123
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

05	806	X	706	-0-	-100	-0-	66	1	598	2	N	38					105
							42	9									
06	810	X	699	-0-	-111	-0-	88	1	611	2	N	-0-					105
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	91	1	592	2	N	-0-					105
08	837	X	808	-0-	-29	-0-	102	1	706	2	N	-0-					105
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	2	N	-0-					105
10	713	X	619	-0-	-94	-0-	85	1	534	2	N	-0-					105

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	497	1	807	2	N	17					37
							19	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	467	1	795	2	N	-0-					37
07	1271	X	871	-0-	-400	-0-	424	1	445	2	N	2					39
							2	9									
08	1333	X	1080	-0-	-253	-0-	339	1	741	2	N	-0-					39
09	1290	X	1048	-0-	-242	-0-	327	1	719	2	N	2					41
							2	9									
10	1333	X	1006	-0-	-327	-0-	328	1	678	2	N	-0-					41

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

05	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	1544	1	2472	2	N	23					154
							25	9									
06	4110	X	3777	-0-	-333	-0-	1462	1	2306	2	N	8					162
							9	9									
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1888	1	2414	2	N	39	180	1			21
							43	9									
08	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	874	1	2420	2	N	26					47
							29	9									
09	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	833	1	2311	2	N	1					48
							1	9									
10	4340	X	2630	-0-	-1710	-0-	721	1	1901	2	N	7					55
							8	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

05	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	675	1	1097	2	N	-0-					26
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	611	1	1039	2	N	-0-					26
07	1612	X	1574	-0-	-38	-0-	768	1	806	2	N	-0-					26
08	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	500	1	1093	2	N	-0-					26
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	506	1	1113	2	N	-0-					26
10	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	438	1	908	2	N	-0-					26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					190
06	480	X	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	N	-0-					190
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					190
08	620	X	176	-0-	-444	-0-	22	1	154	2	N	-0-					190
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					190
10	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-					190

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	717	-0-	-306	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	136	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	114	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	128	1	806	2	Y	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	4					161
							4	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	24	1	166	2	N	-0-					161
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	N	-0-					161
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					161
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					161
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137	2	N	-0-					161

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	15	1	132	2	N	-0-					114
06	570	X	287	-0-	-283	-0-	36	1	251	2	N	-0-					114
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	40	1	257	2	N	-0-					114
08	310	X	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					114
09	300	X	216	-0-	-84	-0-	26	1	190	2	N	-0-					114
10	310	X	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	N	-0-					114

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	104	1	941	2	N	-0-					112
06	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	140	1	970	2	N	-0-					112
07	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	161	1	1044	2	N	-0-					112
08	1426	X	1167	-0-	-259	-0-	147	1	1020	2	N	-0-					112
09	1380	X	1105	-0-	-275	-0-	132	1	973	2	N	-0-					112
10	1209	X	980	-0-	-229	-0-	134	1	846	2	N	-0-					112

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					143
06	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	62	2	Y	9					152
							10	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					152
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	865	-0-	-623	-0-	86	1	779	2	N	-0-					84
06	1440	X	372	-0-	-1068	-0-	47	1	325	2	N	-0-					84
07	837	X	320	-0-	-517	-0-	43	1	277	2	N	-0-					84
08	868	X	356	-0-	-512	-0-	45	1	311	2	N	-0-					84
09	840	X	275	-0-	-565	-0-	33	1	242	2	N	-0-					84
10	868	X	308	-0-	-560	-0-	42	1	266	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	265	1	2408	2	N	62					82
							68	9									
06	3720	X	2569	-0-	-1151	-0-	325	1	2244	2	N	-0-					82
07	3844	X	2429	-0-	-1415	-0-	325	1	2104	2	N	-0-					82
08	3844	X	2602	-0-	-1242	-0-	328	1	2274	2	N	-0-					82
09	3210	X	2619	-0-	-591	-0-	313	1	2306	2	N	-0-					82
10	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	345	1	2181	2	N	-0-					82

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	128	1	1157	2	N	-0-					180
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	159	1	1098	2	N	-0-					180
07	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	168	1	1087	2	N	-0-					180
08	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	170	1	1180	2	N	-0-					180
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-					180
*10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	N	-0-					180

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	267	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	356	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	369	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2781	-0-	-660	-0-	350	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	361	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	340	1	2147	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					42
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					42
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	Y	8					50
							9	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					50
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					50

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	N	-0-					15
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	33	1	226	2	N	-0-					15
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	2	N	-0-					15
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	N	-0-					15
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					15
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	29	1	184	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	174	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	177	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	197	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	202	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	183	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	195	1	778	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

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
05	1581	X	1106	-0-	-475	-0-	32	1	1071	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	33	1	1020	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1240	X	1049	-0-	-191	-0-	36	1	1010	2	N	3					4
							3	9									
08	1178	X	986	-0-	-192	-0-	39	1	945	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	2	N	6	4	1			5
							7	9									
10	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	41	1	961	2	N	4	5	1			4
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	97	1	482	2	Y	27					73
							30	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	561	2	Y	-0-					73
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	Y	11	11	1			73
							12	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	6					79
							7	9									
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	77	1	463	2	Y	-0-					79
10	620	N	348	-0-	-272	-0-	64	1	283	2	Y	1					80
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	77	1	382	2	Y	17					46
							19	9									
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	54	1	399	2	Y	1					47
							1	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	50	1	368	2	Y	20	8	1			59
							22	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	3					62
							3	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	Y	2					64
							2	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	74	1	325	2	Y	1					65
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

05	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	87	1	2927	2	N	35	10	1			73
							39	9									
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	96	1	2939	2	N	3	5	1			71
							3	9									
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	102	1	2846	2	N	8					79
							9	9									
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	106	1	2580	2	N	6	9	1			76
							7	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	19	12	1			83
							21	9									
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	113	1	2683	2	N	10	14	1			79
							11	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	918	2	N	2					3
							2	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	564	2	N	2	3	1			2
							2	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	195	1	971	2	Y	9					89
							10	9									
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	125	1	920	2	Y	12					101
							13	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1005	2	Y	28	21	1			108
							31	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	2	Y	1					109
							1	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	158	1	946	2	Y	9					118
							10	9									
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	174	1	767	2	Y	5					123
							6	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	947	-0-	-1176	-0-	155	1	772	2	Y	18					145
							20	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1447	2	Y	-0-					145
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	Y	28	27	1			146
							31	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	233	1	1934	2	Y	37					183
							41	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	245	1	1463	2	Y	-0-					183
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	246	1	1083	2	Y	-0-					183

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	97	-0-	-151	-0-	54	1	43	2	N	-0-					-0-
06	240	X	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	2	N	-0-					-0-
07	248	X	113	-0-	-135	-0-	47	1	66	2	N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	121	-0-	-29	-0-	38	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	376	-0-	-354	-0-	63	1	313	2	Y	-0-					1
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					1
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	36	1	265	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					1
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	48	1	289	2	Y	-0-					1
*10	310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	544	-0-	-539	-0-	91	1	453	2	Y	-0-					2
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	2125	2	Y	-0-					2
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2463	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	Y	-0-					7
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	106	1	635	2	Y	-0-					7
*10	620	N	552	-0-	-68	-0-	102	1	450	2	Y	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1463	-0-	-1048	-0-	814	1	649	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	808	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	821	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	823	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	802	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2252	-0-	-941	-0-	806	1	1446	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4126	X	2132	-0-	-1994	-0-	348	1	1733	2	Y	46					100
							51	9									
06	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	226	1	1665	2	Y	1					101
							1	9									
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	245	1	1815	2	Y	55	38	1			118
							61	9									
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	250	1	2078	2	Y	12					130
							13	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	296	1	1774	2	Y	4					134
							4	9									
*10	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	336	1	1483	2	Y	-0-					134

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	210	1	1991	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	219	1	1843	2	N	1					1
							1	9									
07	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	251	1	1852	2	N	-0-					1
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	307	1	2077	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	295	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	254	1	1641	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 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
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	4619	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	461	1	3884	2	Y	5					5
							6	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	478	1	3531	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	459	1	3106	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
09	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	445	1	2835	2	Y	-0-					6
10	4464	X	3227	-0-	-1237	-0-	432	1	2794	2	Y	1					7
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	919	-0-	-1623	-0-	87	1	828	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	2010	X	796	-0-	-1214	-0-	84	1	710	2	Y	2					2
							2	9									
07	1612	X	745	-0-	-867	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					2
08	930	X	762	-0-	-168	-0-	97	1	657	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					1
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	87	1	563	2	Y	-0-					1

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

05	6851	X	4964	-0-	-1887	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5626	-0-	-1225	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	5241	-0-	-1610	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
*10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

05	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					5
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					13
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	Y	2	13	1			2
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1153	2	12	9	Y	11					13
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9	9	Y	8	15	1			9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 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
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

05	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	3	1	5	2	Y	19	18	1	10						
								21	9													
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	44	1	17	2	Y	28	29	1	9						
								31	9													
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	401	1	202	2	Y	33	29	1	13						
								36	9													
08	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	476	1	320	2	Y	43	42	1	14						
								47	9													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																			
*09	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	489	1	257	2	Y	39	45	1	8						
								43	9													
*10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	313	1	277	2	Y	39	40	1	7						
								43	9													

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1936	-0-	1936	19588	681	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-
*08	17564	X	-0-	-0-	-17564	2024					N	-0-					-0-
*09	2024	R	-0-	-0-	-2024	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	47	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	73	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	56	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

05	18635	30212	-0-	11577	B	83353	281 1	28706	2	N	1114	1064	1			215
							1225 9									
06	18960	28137	-0-	9177	B	92530	272 1	26741	2	N	1022	1100	1			137
							1124 9									
07	19592	29689	-0-	10097	B	102627	284 1	28229	2	N	1069	1074	1			132
							1176 9									
08	30124	30303	-0-	179	B	102806	281 1	28952	2	N	973	918	1			187
							1070 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 102806																
*09	32697	17428	-0-	-15269	B	87537	260 1	16534	2	N	576	720	1			43
							634 9									
10	30225	13525	-0-	-16700	B	70837	264 1	12725	2	N	487	337	1			193
							536 9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	380 3	455	9	N	414	409	1			111
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	424 3	548	9	N	498	431	1			178
07	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	414 3	558	9	N	507	576	1			109
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	403 3	594	9	N	540	611	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	261 3	469	9	N	426	383	1			81
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT					81

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

05	620	X	551	-0-	-69	-0-	465 1	86	2	N	-0-					242
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	451 1	271	2	N	-0-					242
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					242
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	466 1	144	2	N	-0-					242
09	720	X	532	-0-	-188	-0-	451 1	81	2	N	-0-					242
10	744	X	475	-0-	-269	-0-	465 1	10	2	N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

05	217	X	182	-0-	-35	-0-	65 1	117	2	N	-0-					-0-
06	210	X	152	-0-	-58	-0-	53 1	99	2	N	-0-					-0-
07	217	X	175	-0-	-42	-0-	59 1	116	2	N	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	62 1	121	2	N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	60 1	125	2	N	-0-					-0-
*10	186	X	184	-0-	-2	-0-	59 1	125	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	15	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

05	93	X	52	-0-	-41	-0-	18	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	X	44	-0-	-46	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	X	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-				-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	2	Y	-0-				-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-				-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-				-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-				-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	23	1	42	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	6130	2	2	9	Y	2	3	1			55
06	9840	X	6802	-0-	-3038	-0-	6801	2	1	9	Y	1	2	1			54
07	10168	X	6750	-0-	-3418	-0-	6716	2	34	9	Y	31	49	1			36
08	9083	X	6729	-0-	-2354	-0-	6665	2	64	9	Y	58	64	1			30
09	8460	X	7037	-0-	-1423	-0-	7035	2	2	9	Y	2	13	1			19
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6336	2	1	9	Y	1	14	1			6

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	131	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	132	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 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
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	205	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1
06	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	164	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	178	1	2645	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	190	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	188	1	2809	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	282	-0-	-1702	-0-	17	1	265	2	Y	-0-	1	1			2
06	1920	X	666	-0-	-1254	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	1	1			1
07	1984	X	407	-0-	-1577	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					1
08	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	1443	-0-	-3672	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4170	X	1003	-0-	-3167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	1017	-0-	-3292	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	941	-0-	-3182	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	874	-0-	-746	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	855	-0-	-602	-0-	54	1	801	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	182	1	2824	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	172	1	2758	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	161	1	2285	2	Y	20	7	1			13
							22	9									
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-	8	1			5

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	703	1	10883	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	557	1	9827	2	Y	26	9	1			19
							29	9									
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	591	1	9482	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	614	1	9120	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	8400	X	1989	-0-	-6411	-0-	131	1	1857	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	11098	X	4189	-0-	-6909	-0-	263	1	3925	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

05	1953	X	881	-0-	-1072	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					1
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	162	1	2857	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	231	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	510	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	479	1	6804	2	Y	-0-					-0-
*10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	368	1	5501	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3690	X	964	-0-	-2726	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	781	-0-	-2877	-0-	45	1	726	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3658	X	173	-0-	-3485	-0-	11	1	162	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3540	X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	242	-0-	-2176	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1367	-0-	-1640	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	121	1	1938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	124	1	1848	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	X	1083	-0-	-1025	-0-	68	1	1015	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	283	1	4384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	231	1	4071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	258	1	4132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	252	1	3743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4560	X	3777	-0-	-783	-0-	248	1	3528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4681	X	4583	-0-	-98	-0-	288	1	4295	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

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
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5199	-0-	2199	2199	279	1	4920	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3368	-0-	268	2467	198	1	3168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	3479	-0-	379	2846	219	1	3259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	5707	X	2861	-0-	-2846	-0-	188	1	2671	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5363	X	2422	-0-	-2941	-0-	152	1	2269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

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
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	392	1	6077	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	303	1	5357	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	250	1	4004	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	310	1	4612	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	358	1	5092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	6479	X	5396	-0-	-1083	-0-	339	1	5056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

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
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	268	1	4155	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	223	1	3937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	253	1	4058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	280	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3709	-0-	-611	-0-	244	1	3464	2	Y	1					1
							1	9									
10	4433	X	1304	-0-	-3129	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

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
05	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	337	1	5217	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
06	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	286	1	5054	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	323	1	5182	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	325	1	4838	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	338	1	4800	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	326	1	4870	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
08	713	N	234	-0-	-479	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3060	-0-	-1807	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-	1	1			1
06	4710	X	3042	-0-	-1668	-0-	163	1	2879	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4619	X	3173	-0-	-1446	-0-	186	1	2986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	270	1	4008	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	282	1	4009	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	276	1	4128	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	220	1	3399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	190	1	3350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	230	1	3687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	246	1	3654	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	236	1	3351	2	Y	14	6	1			9
							15	9									
10	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	235	1	3515	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	128	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	135	1	2158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2201	X	2199	-0-	-2	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	137	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

05	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2726	-0-	-424	-0-	146	1	2580	2	Y	-0-					1
07	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	170	1	2720	2	Y	1					2
							1	9									
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	182	1	2705	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	182	1	2580	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

05	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	287	1	4448	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	207	1	3648	2	Y	-0-					-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	329	1	5279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	357	1	5311	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	309	1	4393	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	107	1	1595	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	-0-	2	1			1
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	Y	21	8	1			14
							23	9									
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	294	1	4720	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	285	1	4231	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	216	1	3231	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

05	651	N	336	-0-	-315	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	74	-0-	-267	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	59	-0-	-282	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

05	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	84	1	1293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	77	1	1144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	76	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	252	1	3909	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	201	1	3556	2	Y	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	247	1	3967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	295	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	264	1	3749	2	Y	1					1
							1	9									
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1756	-0-	-2925	-0-	106	1	1649	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-	1	1			1
07	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	123	1	1979	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2573	X	1665	-0-	-908	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	1435	-0-	-275	-0-	94	1	1340	2	Y	1					1
							1	9									
10	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	109	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	79	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	96	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	96	1	1428	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	361	1	5584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	312	1	5503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	2					2
							2	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	352	1	5235	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	348	1	4941	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	329	1	4908	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	185	1	2872	2	Y	-0-	2	1			1
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	166	1	2932	2	Y	60	21	1			40
							66	9									
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	186	1	2985	2	Y	1	24	1			17
							1	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2900	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	227	1	3230	2	Y	-0-	9	1			13
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	206	1	3072	2	Y	-0-	11	1			2

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1256	-0-	-2805	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	2	1			2
06	3930	X	728	-0-	-3202	-0-	39	1	689	2	Y	-0-	1	1			1
07	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	417	1	6193	2	Y	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5311	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3100	N	6586	-0-	3486	3486	413	1	6173	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	73	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	70	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	201	1	3113	2	Y	-0-	1	1			1
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	173	1	3059	2	Y	-0-					1
07	3472	X	3098	-0-	-374	-0-	182	1	2915	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	188	1	2798	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
09	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	205	1	2907	2	Y	-0-	2	1			4
10	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	191	1	2856	2	Y	-0-	3	1			1

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	170	1	2630	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	125	1	2201	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-	116	1	1866	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3472	X	994	-0-	-2478	-0-	63	1	931	2	Y	-0-	2	1			2
09	3360	X	1036	-0-	-2324	-0-	68	1	967	2	Y	1					3
							1	9									
10	2790	X	998	-0-	-1792	-0-	63	1	935	2	Y	-0-	1	1			2

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2286	-0-	-1651	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3240	X	1775	-0-	-1465	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2103	-0-	-1245	-0-	123	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1847	-0-	-850	-0-	116	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1759	-0-	-551	-0-	116	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	119	1	1772	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	176	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	173	1	2766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	205	1	3054	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
09	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-	2	1			3
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	211	1	3157	2	Y	-0-	3	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	53	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	119	1	1781	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	47	1	698	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	217	1	3363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	187	1	3301	2	Y	17	6	1			13
							19	9									
07	3689	X	2308	-0-	-1381	-0-	135	1	2172	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	3658	X	2046	-0-	-1612	-0-	129	1	1916	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3510	X	1426	-0-	-2084	-0-	94	1	1331	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	171	1	2557	2	Y	-0-	1	1			3

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	255	1	3944	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-	204	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	225	1	3608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	263	1	3906	2	Y	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	285	1	4047	2	Y	40	15	1			25
							44	9									
10	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	232	1	3465	2	Y	-0-	17	1			8

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1152	-0-	-491	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	727	-0-	-296	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	774	-0-	-1626	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	699	-0-	-448	-0-	42	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1290	X	1087	-0-	-203	-0-	58	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	66	1	1057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	70	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1064	-0-	-166	-0-	70	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	X	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

05	527	N	298	-0-	-229	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	3183	-0-	183	183	170	1	3004	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
07	3100	N	3182	-0-	82	265	187	1	2994	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3100	N	2978	-0-	-122	143	188	1	2789	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	3142	X	2999	-0-	-143	-0-	197	1	2801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	189	1	2824	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1568	2	Y	2					2
							2	9									
10	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	105	1	1566	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	92	-0-	-280	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	2	Y	-0-			-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11788	-0-	-581	-0-	715	1	11071	2	N	2	2	1			7
							2	9									
06	11970	X	8994	-0-	-2976	-0-	482	1	8510	2	N	2	1	1			8
							2	9									
07	14446	X	7231	-0-	-7215	-0-	424	1	6803	2	N	4	4	1			8
							4	9									
08	14446	X	11160	-0-	-3286	-0-	703	1	10455	2	N	2	3	1			7
							2	9									
09	13980	X	9065	-0-	-4915	-0-	596	1	8466	2	N	3	1	1			9
							3	9									
10	11780	X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1	7274	2	N	2	3	1			8
							2	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2210	-0-	-130	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	150	1	2409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	1890	-0-	-1055	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	139	1	1974	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

05	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					10
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	1360	1	1443	2	Y	-0-					10
07	3100	N	3262	-0-	162	162	2017	1	1245	2	Y	-0-					10
*08	3093	N	2931	-0-	-162	-0-	2017	1	914	2	Y	-0-					10
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

05	338	N	124	-0-	-214	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					43
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	40	1	1133	2	N	-0-					22
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	442	1	469	2	N	-0-					22
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	718	1	444	2	N	-0-					22
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	1839	1	1256	2	N	-0-					22
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	777	1	325	2	N	-0-					22
*10	3100	N	3514	-0-	414	414	1778	1	1736	2	N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	N	-0-			47
06	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	994	1	937	2	N	-0-			47
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1668	1	1029	2	N	-0-			47
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1086	1	742	2	N	-0-			47
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1311	1	550	2	N	-0-			47
10	2697	N	1839	-0-	-858	-0-	930	1	909	2	N	-0-			47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			88
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			88
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			88
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			88
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			88
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					1
06	1920	X	1151	-0-	-769	-0-	62	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	90	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1368	-0-	-616	-0-	86	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1143	-0-	-87	-0-	75	1	1067	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	171	1	2646	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	173	1	2774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3386	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	196	1	2792	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	176	1	2633	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	65	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	65	1	929	2	Y	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

05	992	N	447	-0-	-545	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	177	1	2839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	223	1	3313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	207	1	2937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3286	X	2308	-0-	-978	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

05	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

05	1519	X	974	-0-	-545	-0-	59	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1251	-0-	-789	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	217 1 9	1	3357	2	N	1	1	1			3
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	138 1 9	1	2436	2	N	1					4
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	138 1 9	1	2220	2	N	1	1	1			4
08	3565	X	2019	-0-	-1546	-0-	127 1 9	1	1891	2	N	1	5	1			-0-
09	3450	X	1990	-0-	-1460	-0-	131 1 9	1	1858	2	N	1	1	1			-0-
10	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	102 1 9	1	1520	2	N	1	1	1			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1	72	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3 1	1	54	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	1	76	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1 1	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	1	76	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	303	1	4691	2	N	-0-	2	1			1
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	49	18	1			32
							54	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	289	1	4629	2	N	1	21	1			12
							1	9									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	311	1	4628	2	N	1	11	1			2
							1	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	317	1	4503	2	N	-0-	2	1			-0-
10	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	311	1	4648	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	944	-0-	-885	-0-	944	2			N	-0-					15
06	1770	X	958	-0-	-812	-0-	17	1	941	2	N	-0-					15
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	388	1	3803	2	N	-0-					15
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	367	1	5808	2	N	-0-					15
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	395	1	5283	2	N	-0-					15
*10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	392	1	5059	2	N	13					28
							14	9									

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					13
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					18
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3					21
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3					24
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3					27
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					28

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	152	-0-	-258	-0-	22	1	130	2	Y	-0-	53	1			9
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	Y	-0-					9
07	248	N	101	-0-	-147	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					9
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					9
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					9
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	Y	-0-	26	1			5
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	861	1	5894	2	Y	-0-					5
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	895	1	7162	2	Y	-0-					5
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	751	1	6392	2	Y	-0-					5
*09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	744	1	6197	2	Y	-0-					5
*10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	904	1	6901	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-					4
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	192	1	2488	2	Y	-0-					4
07	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	207	1	2607	2	Y	-0-					4
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	209	1	2567	2	Y	-0-					4
09	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	188	1	2410	2	Y	-0-					4
10	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	208	1	2452	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	2	Y	-0-					6
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	Y	1					7
							1	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-	6	1			1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	1					2
							1	9									
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					2
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	589	X	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	5	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3163	-0-	-1580	-0-	192	1	2971	2	Y	-0-	18	1			24
06	4590	X	2145	-0-	-2445	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-	8	1			16
07	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	105	1	1686	2	Y	1	10	1			7
							1	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-	5	1			2
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	228	1	3234	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	171	1	2553	2	Y	-0-	2	1			-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	148	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	152	1	2434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	169	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	167	1	2367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	201	1	3109	2	Y	-0-	1	1			1
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1800	X	1021	-0-	-779	-0-	67	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3317	X	1117	-0-	-2200	-0-	70	1	1047	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 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
05	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	356	1	5511	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	289	1	5095	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	336	1	5389	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	358	1	5317	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	358	1	5083	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	346	1	5165	2	Y	-0-					8

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	84	1	1297	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-	2	1			11
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	Y	-0-	3	1			8
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					7
10	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	73	1	1085	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-	5	1			6
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	3	1			3
07	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	63	1	1008	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	231	1	3577	2	Y	-0-	1	1			1
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	183	1	3239	2	Y	1					2
							1	9									
07	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	199	1	3187	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	239	1	3550	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
09	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	233	1	3317	2	Y	-0-	2	1			4
*10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	2	1			2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1992	-0-	-918	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2159	-0-	-848	-0-	127	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1480	-0-	-1496	-0-	93	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1211	-0-	-1549	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	1400	289	1	4111	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5269	-0-	2169	3569	331	1	4938	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	635	-0-	-295	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	235	1	3639	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5100	X	2388	-0-	-2712	-0-	128	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5270	X	3180	-0-	-2090	-0-	187	1	2992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4991	X	2627	-0-	-2364	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	383	1	5439	2	Y	1					1
							1	9									
10	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	155	1	2319	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	27	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	25	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2209	-0-	-667	-0-	134	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	146	1	2179	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	237	1	3664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	171	1	3013	2	Y	1					2
							1	9									
07	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	237	1	3801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	241	1	3587	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	250	1	3547	2	Y	1					3
							1	9									
10	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	208	1	3106	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

05	558	N	462	-0-	-96	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

05	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	117	1	1811	2	Y	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1	2457	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	100	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	154	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	157	1	2347	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

05	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	84	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

05	9951	X	4790	-0-	-5161	-0-	291	1	4498	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	8910	X	4390	-0-	-4520	-0-	235	1	4153	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	9207	X	3919	-0-	-5288	-0-	230	1	3687	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	6200	X	126	-0-	-6074	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	2	1			2
09	6000	X	485	-0-	-5515	-0-	32	1	452	2	Y	1					3
							1	9									
10	4805	X	3	-0-	-4802	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
								1	9								
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
								1	9								
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
								1	9								
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	Y	-0-					-0-
								1	9								
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
								1	9								
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					-0-
								1	9								

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3089	-0-	-910	-0-	187	1	2901	2	Y	1	11	1			16
							1	9									
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	167	1	2954	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	201	1	3230	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	257	1	3814	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	224	1	3184	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	203	1	3027	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	159	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

05	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	530	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	34	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	33	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

05	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	173	1	1105	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	276	1	1759	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	999	-0-	-861	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-	1	1			1
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	Y	27	10	1			18
							30	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1433	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	827	-0-	-258	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	606	-0-	-3176	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	222	-0-	-3018	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	656	-0-	-739	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	329	-0-	-322	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	1588	-0-	-7092	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-	2	1			5
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17141	-0-	17141	17141	1076	1	16063	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	298	1	4620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	266	1	4261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	279	1	4140	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
09	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	272	1	3869	2	Y	-0-	3	1			2
10	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	260	1	3882	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-	1	1			3
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	208	1	3671	2	Y	-0-					3
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	229	1	3676	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3870	X	3017	-0-	-853	-0-	198	1	2809	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
10	3999	X	2925	-0-	-1074	-0-	184	1	2741	2	Y	-0-	4	1			1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	407	1	6299	2	Y	1	10	1			15
							1	9									
06	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	338	1	5966	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
07	6789	X	6253	-0-	-536	-0-	367	1	5884	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	374	1	5563	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	6510	X	4779	-0-	-1731	-0-	314	1	4463	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	6665	X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 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
05	4743	X	3384	-0-	-1359	-0-	205	1	3179	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	2381	-0-	-2209	-0-	128	1	2252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4743	X	852	-0-	-3891	-0-	50	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4402	X	818	-0-	-3584	-0-	52	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	921	-0-	-2349	-0-	60	1	853	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	3379	X	1002	-0-	-2377	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	4	1			-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	905	-0-	-831	-0-	53	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	109	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2257	-0-	-1463	-0-	137	1	2119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	2056	-0-	-1544	-0-	110	1	1935	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
07	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	103	1	1654	2	Y	-0-	5	1			1
08	2325	X	1405	-0-	-920	-0-	88	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2190	X	1308	-0-	-882	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1414	-0-	-849	-0-	89	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	77	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1036	-0-	-284	-0-	56	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	129	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	251	-0-	-979	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	167	-0-	-1135	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

05	961	X	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					1
06	2190	X	614	-0-	-1576	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					1
07	2263	X	1226	-0-	-1037	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					1
08	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	85	1	1271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1684	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	340	1	5265	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	271	1	4786	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	5456	X	5203	-0-	-253	-0-	305	1	4897	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	356	1	5288	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	363	1	5158	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	5611	X	5281	-0-	-330	-0-	331	1	4949	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	51	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	153	1	2698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	136	1	2177	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3565	X	2202	-0-	-1363	-0-	139	1	2063	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2175	-0-	-1275	-0-	143	1	2031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	131	1	1961	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2227	-0-	-1223	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	299	1	1903	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056

05	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	192	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4451	-0-	1451	1451	292	1	4157	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	3100	N	3676	-0-	576	2027	231	1	3444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	416	-0-	-328	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	162	1	2301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	125	1	1866	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	84	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	79	1	1184	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1223	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	489	1	7579	2	Y	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	295	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	176	1	2619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	Y	2					2
							2	9									
10	6665	X	3755	-0-	-2910	-0-	236	1	3518	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					1
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	310	1	1977	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	74	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

05	5983	X	4473	-0-	-1510	-0-	271	1	4201	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	309	1	5455	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	298	1	4779	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	449	1	6673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	7110	X	4863	-0-	-2247	-0-	320	1	4541	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	352	1	5263	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	286 1		4434 2		Y	-0-					12
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	243 1		4293 2		Y	-0-					12
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	273 1		4371 2		Y	1	1	1			12
							1 9										
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	295 1		4386 2		Y	-0-	1	1			11
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	310 1		4408 2		Y	1					12
							1 9										
10	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	286 1		4277 2		Y	-0-	1	1			11

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 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
05	4402	X	1156	-0-	-3246	-0-	70 1		1086 2		Y	-0-	1	1			1
06	1710	X	968	-0-	-742	-0-	52 1		916 2		Y	-0-					1
07	1581	X	983	-0-	-598	-0-	58 1		925 2		Y	-0-					1
08	1302	X	908	-0-	-394	-0-	57 1		851 2		Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	X	1048	-0-	-182	-0-	69 1		979 2		Y	-0-					-0-
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	56 1		841 2		Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	87	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	97	1	1448	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					6
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					6
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-					6
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-					6
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					6

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

05	4681	X	1904	-0-	-2777	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	327	1	5244	2	Y	31	19	1			12
							34	9									
08	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	114	1	1701	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	3030	X	1737	-0-	-1293	-0-	114	1	1622	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	5611	X	2319	-0-	-3292	-0-	145	1	2172	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

05	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	298	1	4611	2	Y	-0-	2	1			1
06	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-	195	1	3450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	219	1	3510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	287	1	4259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4740	X	4120	-0-	-620	-0-	271	1	3847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	269	1	4010	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	314	-0-	-771	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	87	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

05	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1266	-0-	-1369	-0-	80	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1314	-0-	-36	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

05	15779	X	14261	-0-	-1518	-0-	865	1	13394	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	15270	X	13521	-0-	-1749	-0-	725	1	12795	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	14942	X	13405	-0-	-1537	-0-	787	1	12615	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	14942	X	13629	-0-	-1313	-0-	859	1	12768	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	13800	X	11311	-0-	-2489	-0-	743	1	10566	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	14260	X	13866	-0-	-394	-0-	870	1	12994	2	N	2	3	1			1
							2	9									

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	665	1	10292	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	555	1	9800	2	N	2	1	1			4
							2	9									
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	733	1	11749	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	775	1	11519	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	10320	X	10200	-0-	-120	-0-	670	1	9527	2	N	3	1	1			6
							3	9									
10	12493	X	11020	-0-	-1473	-0-	692	1	10326	2	N	2	2	1			6
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	90	1	1342	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	190	1	2936	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	164	1	2902	2	Y	20	7	1			14
							22	9									
07	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	174	1	2796	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
08	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	173	1	2569	2	Y	-0-	5	1			1
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	173	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	165	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	5	1			5
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

05	13578	X	9661	-0-	-3917	-0-	586	1	9073	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	13140	X	11235	-0-	-1905	-0-	602	1	10632	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	710	1	11381	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	12431	X	12099	-0-	-332	-0-	763	1	11334	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	12030	X	11798	-0-	-232	-0-	775	1	11020	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	773	1	11539	2	N	2	2	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000

05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1163	-0-	-67	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	978	-0-	-1002	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	992	-0-	-1054	-0-	62	1	930	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	120	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	114	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	217	1 9	3368	2	N	1	1	1			3
06	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	208	1 9	3666	2	N	1					4
07	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	231	1 9	3701	2	N	1	1	1			4
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	225	1 9	3341	2	N	1	1	1			4
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	271	1 9	3851	2	N	1					5
10	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	241	1 9	3598	2	N	1	1	1			5

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	205	1 9	3182	2	N	1	1	1			3
06	5520	X	2040	-0-	-3480	-0-	109	1 9	1930	2	N	1	1	1			3
07	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	317	1 9	5087	2	N	1	2	1			2
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	485	1	7216	2	N	-0-	2	1			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	382	1 9	5430	2	N	1	1	1			-0-
*10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	200	1	3090	2	N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	195	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	232	1 9	3718	2	N	1	1	1			-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	242	1 9	3439	2	N	1	1	1			-0-
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	217	1	3238	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	165	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	127	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	145	1	2330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	168	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	159	1	2266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	157	1	2341	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	-0-					18
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	2	Y	-0-					18
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	61	1	2032	2	Y	-0-					18
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	-0-					18
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	53	1	1773	2	Y	-0-					18
*10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	413	-0-	-114	-0-	49	1	363	2	N	1					5
							1	9									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	48	1	342	2	N	-0-					5
07	527	X	338	-0-	-189	-0-	39	1	299	2	N	-0-					5
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	28	30	1			3
							31	9									
09	390	X	338	-0-	-52	-0-	52	1	285	2	N	1					4
							1	9									
10	403	X	393	-0-	-10	-0-	41	1	350	2	N	2					6
							2	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	451	-0-	-45	-0-	54	1	393	2	N	4					6
							4	9									
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	53	1	380	2	N	1					7
							1	9									
07	1209	X	637	-0-	-572	-0-	73	1	561	2	N	3					10
							3	9									
08	1209	X	712	-0-	-497	-0-	83	1	614	2	N	14	21	1			3
							15	9									
09	780	X	396	-0-	-384	-0-	61	1	334	2	N	1					4
							1	9									
10	651	X	449	-0-	-202	-0-	46	1	401	2	N	2					6
							2	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1372	-0-	-302	-0-	163	1	1197	2	N	11					13
							12	9									
06	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	164	1	1170	2	N	2					15
							2	9									
07	1674	X	1351	-0-	-323	-0-	155	1	1190	2	N	5					20
							6	9									
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	172	1	1274	2	N	31	47	1			4
							34	9									
09	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	192	1	1048	2	N	2					6
							2	9									
10	1395	X	1169	-0-	-226	-0-	121	1	1041	2	N	6					12
							7	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	517	1	2761	3	N	-0-					1
06	3690	X	2963	-0-	-727	-0-	501	1	2462	3	N	-0-					1
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	493	1	2781	3	N	22					23
							24	9									
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	512	1	2948	3	N	9	31	1			1
							10	9									
09	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	305	1	2429	3	N	8					9
							9	9									
10	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	295	1	2808	3	N	-0-					9

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	157	1			180
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
08	T. A.		29	-0-	29	B	29	29	2			Y	-0-				46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29																	
*09	64	N	35	-0-	-29	B	-0-	35	2			Y	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

05	5270	N	5178	-0-	-92	B	-0-	5114	2	64	9	Y	58				119
06	5070	N	4916	-0-	-154	B	-0-	4861	2	55	9	Y	50				169
07	5150	N	5150	-0-	-0-	B	-0-	5086	2	64	9	Y	58	182	1		45
08	5273	N	5273	-0-	-0-	B	-0-	5221	2	52	9	Y	47				92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4920	N	4892	-0-	-28	B	-0-	4844	2	48	9	Y	44	121	1		15
*10	5118	N	5118	-0-	-0-	B	-0-	5068	2	50	9	Y	45				60

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

05	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	4			N	-0-				65
06	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	4			N	-0-				65
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				65
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

05	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	4			N	-0-				81
06	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	4			N	-0-				81
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	450	1	5852	2	N	60					192
							66	9									
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	450	1	5383	2	N	48	182	1			58
							53	9									
*07	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	450	1	5308	2	N	37	3	8			92
							41	9									
*08	6727	X	6628	-0-	-99	-0-	450	1	6105	2	N	66	10	8			148
							73	9									
*09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	450	1	5259	2	N	74	42	8			180
							81	9									
10	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	450	1	4499	2	N	52	22	8			210
							57	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6609	-0-	-3311	-0-	540	1	6016	2	N	48					148
							53	9									
06	9210	X	6950	-0-	-2260	-0-	540	1	6366	2	N	40					188
							44	9									
*07	9579	X	8629	-0-	-950	-0-	540	1	8037	2	N	47	181	1	6	8	48
							52	9									
*08	9579	X	8816	-0-	-763	-0-	540	1	8192	2	N	76	17	8			107
							84	9									
*09	9270	X	6688	-0-	-2582	-0-	540	1	6076	2	N	65	42	8			130
							72	9									
10	8618	X	6918	-0-	-1700	-0-	540	1	6265	2	N	103	85	8			148
							113	9									

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	873	-0-	-88	-0-	75	1	775	2	N	21	182	1			63
							23	9									
06	930	X	661	-0-	-269	-0-	75	1	579	2	N	6					69
							7	9									
*07	961	X	641	-0-	-320	-0-	75	1	554	2	N	11	1	8			79
							12	9									
*08	899	X	707	-0-	-192	-0-	75	1	615	2	N	15	3	8			91
							17	9									
09	840	X	460	-0-	-380	-0-	75	1	377	2	N	7					98
							8	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					98

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	270	1	4396	2	N	55					115
							61	9									
06	5010	X	1912	-0-	-3098	-0-	270	1	1603	2	N	35					150
							39	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					150
08	5177	X	49	-0-	-5128	-0-	49	2			N	-0-					150
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183	2			N	-0-					150
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					150

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

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
05	9703	X	7283	-0-		-2420	-0-	360	1	6915	2	N	7					141
								8	9									
06	9060	X	7137	-0-		-1923	-0-	360	1	6752	2	N	23					164
								25	9									
*07	9362	X	6788	-0-		-2574	-0-	360	1	6339	2	N	81	182	1	3	8	60
								89	9									
*08	8835	X	7252	-0-		-1583	-0-	360	1	6769	2	N	112	7	8			165
								123	9									
*09	8040	X	6709	-0-		-1331	-0-	360	1	6217	2	N	120	190	1	28	8	67
								132	9									
10	7378	X	6722	-0-		-656	-0-	360	1	6163	2	N	181	65	8			183
								199	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

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
05	4588	X	4490	-0-		-98	-0-	255	1	4113	2	N	111	180	1			31
								122	9									
06	4530	X	3779	-0-		-751	-0-	255	1	3443	2	N	74					105
								81	9									
*07	4681	X	3651	-0-		-1030	-0-	255	1	3300	2	N	87	9	8			183
								96	9									
*08	4681	X	3681	-0-		-1000	-0-	255	1	3339	2	N	79	180	1	10	8	72
								87	9									
*09	4500	X	3256	-0-		-1244	-0-	255	1	2905	2	N	87	34	8			125
								96	9									
10	4495	X	2735	-0-		-1760	-0-	255	1	2340	2	N	127	85	8			167
								140	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

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
05	9176	X	8047	-0-		-1129	-0-	450	1	7490	2	N	97	179	1			65
								107	9									
06	8160	X	6784	-0-		-1376	-0-	450	1	6224	2	N	100	22	1			143
								110	9									
*07	8401	X	6820	-0-		-1581	-0-	450	1	6271	2	N	90	182	1	1	8	50
								99	9									
*08	8401	X	6858	-0-		-1543	-0-	450	1	6300	2	N	98	5	8			143
								108	9									
*09	8130	X	6452	-0-		-1678	-0-	450	1	5892	2	N	100	188	1	18	8	37
								110	9									
10	8060	X	6149	-0-		-1911	-0-	450	1	5610	2	N	81					118
								89	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

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
05	11005	X	9389	-0-		-1616	-0-	450	1	8854	2	N	77					207
								85	9									
06	10290	X	9322	-0-		-968	-0-	450	1	8795	2	N	70	185	1			92
								77	9									
07	10726	X	10033	-0-		-693	-0-	450	1	9494	2	N	81					173
								89	9									
*08	10726	X	9100	-0-		-1626	-0-	450	1	8574	2	N	69	186	1	3	8	53
								76	9									
09	10380	X	9524	-0-		-856	-0-	450	1	9006	2	N	62					115
								68	9									
10	10044	X	9380	-0-		-664	-0-	450	1	8810	2	N	109	22	8			202
								120	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	768	-0-	-689	-0-	75	1	660	2	N	30					140
							33	9									
06	1350	X	742	-0-	-608	-0-	75	1	648	2	N	17					157
							19	9									
07	1302	X	611	-0-	-691	-0-	75	1	530	2	N	5					162
							6	9									
08	1116	X	590	-0-	-526	-0-	75	1	504	2	N	10					172
							11	9									
09	750	X	531	-0-	-219	-0-	75	1	438	2	N	16					188
							18	9									
10	775	X	260	-0-	-515	-0-	256	2	4	9	N	4					192

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4345	-0-	-1049	-0-	330	1	3987	2	N	25					90
							28	9									
06	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	330	1	3768	2	N	38					128
							42	9									
*07	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	330	1	4182	2	N	75	1	8			202
							83	9									
*08	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	330	1	3812	2	N	57	189	1	7	8	63
							63	9									
*09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	330	1	3771	2	N	99	14	8			148
							109	9									
10	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	330	1	3436	2	N	116	22	8			242
							128	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 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
05	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	240	1	3146	2	N	8					95
							9	9									
06	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	240	1	3061	2	N	10					105
							11	9									
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	240	1	3165	2	N	5	3	8			107
							6	9									
*08	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	240	1	2924	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	52	42	8			117
							57	9									
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	240	1	3410	2	N	76	43	8			150
							84	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3460	-0-	-818	-0-	255	1	3169	2	N	33	184	1			78
							36	9									
06	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	255	1	2895	2	N	45					123
							50	9									
*07	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	255	1	3050	2	N	70	3	8			190
							77	9									
*08	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	255	1	3060	2	N	49	7	8			232
							54	9									
*09	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	255	1	3034	2	N	59	187	1	28	8	76
							65	9									
10	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	255	1	2796	2	N	98	43	8			131
							108	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	20887	-0-	-5928	-0-	360 535	1 9	19992	2	N	486	559	1			90
06	23700	X	17689	-0-	-6011	-0-	360 459	1 9	16870	2	N	417	350	1			157
07	23839	X	22099	-0-	-1740	-0-	360 486	1 9	21253	2	N	442	546	1			53
*08	23095	X	20096	-0-	-2999	-0-	360 400	1 9	19336	2	N	364	377	1	5	8	35
*09	21810	X	18620	-0-	-3190	-0-	360 389	1 9	17871	2	N	354	191	1	18	8	180
10	22103	X	16948	-0-	-5155	-0-	360 353	1 9	16235	2	N	321	383	1			118

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	690 110	1 9	7474	2	N	100					183
06	7946		7946	-0-	-0-	-0-	690 103	1 9	7153	2	N	94	179	1			98
*07	8443		8456	-0-	13	13	690 125	1 9	7641	2	N	114	12	8			200
*08	16538		8082	-0-	-8456	-0-	690 116	1 9	7276	2	N	105	182	1	24	8	99
*09	7228	X	7336	-0-	108	108	690 218	1 9	6428	2	N	198	98	8			199
*10	6956		6956	-0-	-0-	108	690 208	1 9	6058	2	N	189	189	1	107	8	92

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					12
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					12
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					12
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
09	1650	N	792	-0-	-858	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					12
*10	1736	X	750	-0-	-986	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5439	-0-	-771	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4597	-0-	-1510	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4179	-0-	-1551	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	3970	-0-	-1951	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	X		70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2			Y	-0-					-0-
06	60	N		57	-0-	-3	-0-	8 1	49 2			Y	-0-					-0-
07	93	N		44	-0-	-49	-0-	5 1	39 2			Y	-0-					-0-
08	62	N		41	-0-	-21	-0-	5 1	36 2			Y	-0-					-0-
09	60	N		50	-0-	-10	-0-	6 1	44 2			Y	-0-					-0-
*10	52	N		52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N		423	-0-	-0-	-0-	23 1	400 2			Y	-0-					11
06	723	N		723	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9	622 2			Y	3					14
07	650	N		650	-0-	-0-	-0-	78 1 3 9	569 2			Y	3	17	1			-0-
08	434	N		281	-0-	-153	-0-	34 1	247 2			Y	-0-					-0-
09	720	N		400	-0-	-320	-0-	47 1	353 2			Y	-0-					-0-
10	558	N		451	-0-	-107	-0-	55 1	396 2			Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

05	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					30
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	1345	2	8	9	Y	7					37
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	189	1	1379	2	Y	6	43	1			-0-
							7	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	224	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					6
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	38	1	238	2	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	29	1	212	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-					1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					1
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	1					2
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					19
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	2	Y	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	36	1	265	2	Y	-0-					19
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					19
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					19
*10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					19

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					18
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	5					23
							6	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	88	1	639	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					5
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	89	1	664	2	Y	-0-					5
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	86	1	618	2	Y	2					7
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

05	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	242	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	244	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	217	1	429	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	240	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	2	N	-0-					-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	237	1	1168	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	122	1	408	2	N	-0-					-0-
06	780	N	497	-0-	-283	-0-	131	1	366	2	N	-0-					-0-
07	558	N	328	-0-	-230	-0-	110	1	218	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	2	N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	116	1	571	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347		347	-0-	-0-	7982	19	1	328	2	Y	-0-					7
06	14B2	EXT	353	-0-	353	8335	48	1	303	2	Y	2					9
							2	9									
07	14B2	EXT	313	-0-	313	8648	38	1	274	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
08	14B2	EXT	334	-0-	334	8982	40	1	294	2	Y	-0-					1
09	14B2	EXT	345	-0-	345	9327	41	1	304	2	Y	-0-					1
10	14B2	EXT	245	-0-	245	9572	30	1	215	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	146	1	2571	2	Y	-0-					63
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	386	1	2438	2	Y	-0-					63
07	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	323	1	2357	2	Y	-0-	63	1			-0-
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	323	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	286	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	370	1	2652	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					63
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					63
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					63
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	114	2	Y	7	51	1			19
							2190	3	8	9							
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	Y	-0-					19
							429	3									
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	Y	1	1	8			19
							504	3	1	9							

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	242	1	41	2	Y	-0-					34
							1537	3									
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	236	1	134	2	Y	-0-					34
							1216	3									
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	199	1	53	2	Y	-0-					34
							1411	3									
08	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	181	1	75	2	Y	3	27	1			10
							1441	3	3	9							
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	202	1	68	2	Y	-0-					10
							1305	3									
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	220	1	36	2	Y	-0-					10
							1344	3									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	2	N	-0-					23
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	188	2	N	-0-					23
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					23
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	21	1	176	2	N	-0-					23
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	30	1	165	2	N	-0-					23
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-563				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-563										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	49	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	704	1	7162	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	662	1	6232	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	6406	-0-	-1406	-0-	658	1	5748	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	5536	-0-	-2338	-0-	515	1	5021	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7534	-0-	-86	-0-	791	1	6743	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	4391	-0-	-2677	-0-	444	1	3947	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	343	1	3492	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	343	1	3227	2	Y	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	378	1	3302	2	Y	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	385	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	419	1	3573	2	Y	-0-					-0-
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	586	1	2785	2	N	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	554	1	3054	2	N	-0-					1
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	2	N	-0-					1
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	487	1	2888	2	N	-0-					1
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	535	1	3261	2	N	-0-					1
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	573	1	3670	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	186	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1795	-0-	-275	-0-	172	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	182	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	184	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	186	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	340	1	3460	2	Y	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	427	1	4026	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	329	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3426	-0-	-883	-0-	319	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	407	1	3471	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	94	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	100	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	992	2	N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-			-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	50	1	433	2	N	-0-			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	-0-			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	78	1	794	2	N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	617	-0-	-499	-0-	63	1	554	2	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	107	1	909	2	N	-0-			-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	Y	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	120	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	78	1	798	2	N	-0-			-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	83	1	785	2	N	-0-			-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	92	1	803	2	N	-0-			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	-0-			-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-			-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	86	1	764	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	383	1	3897	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	361	1	3400	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	422	1	3687	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	2753	-0-	-1928	-0-	256	1	2497	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	375	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	311	1	2765	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	595	1	5166	2	Y	-0-					16
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	576	1	5341	2	Y	-0-					16
07	6386	X	5216	-0-	-1170	-0-	527	1	4689	2	Y	-0-					16
08	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	558	1	5131	2	Y	-0-					16
09	5910	X	5762	-0-	-148	-0-	574	1	5188	2	Y	-0-					16
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	595	1	5238	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	568	1	2697	2	Y	-0-					44
06	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	484	1	2667	2	Y	-0-					44
07	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	424	1	2707	2	Y	-0-					44
08	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	471	1	2790	2	Y	-0-					44
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	408	1	2487	2	Y	-0-					44
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	432	1	2766	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	Y	-0-					10
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	Y	-0-					10
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	251	1	1600	2	Y	-0-					10
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	292	1	1729	2	Y	-0-					10
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	247	1	1506	2	Y	-0-					10
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	Y	-0-					10

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1112	-0-	-1430	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 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
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	244	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	202	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	206	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	133	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	136	1	1775	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	726	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	606	1	4758	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	563	1	4857	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	371	1	5024	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5023	-0-	-737	-0-	376	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	373	1	4876	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	3	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	N	-0-					-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95	1	1246	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	334	-0-	-999	-0-	199	1	134	3	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					35
07	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	3			N	-0-					35
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	355	1	2428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	302	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	279	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	194	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	199	1	2461	3	N	-0-					-0-
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	177	1	2314	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	28	-0-	-871	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	329	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2388	-0-	-282	-0-	270	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	291	1	2514	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	174	1	2363	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	170	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	184	1	2400	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			45
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
07	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					45
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					45
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					45
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					45

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

05	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

05	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1747	-0-	-413	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	868	N	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	990	N	192	-0-	-798	-0-	192	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	350	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2516	-0-	-801	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					3
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					3
07	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			Y	-0-					3
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	1363	2			Y	-0-					3
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					4
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					4
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					4
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					28
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					28
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4047	-0-	-333	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					5
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					5
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			Y	-0-					5
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					5
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					5

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					8
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					8
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			Y	-0-					8
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			Y	-0-					16
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					16
10	9765	X	8239	-0-	-1526	-0-	8239	2			Y	-0-					8

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 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
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					4
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					4
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			Y	-0-					4
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					4
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					4
06	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	3828	2			Y	-0-					4
07	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	4240	2			Y	-0-					4
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					4
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2		Y	-0-			3
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2		Y	-0-			3
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			3
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			24
*09	3000	N	4899	-0-	1899	1899	4899	2		Y	-0-			24
*10	2399	N	500	-0-	-1899	-0-	500	2		Y	-0-			3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8807	-0-	-121	-0-	8807	2		Y	-0-			4
06	8640	X	6468	-0-	-2172	-0-	6468	2		Y	-0-			4
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		Y	-0-			4
08	8928	X	8794	-0-	-134	-0-	8794	2		Y	-0-			4
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-				Y	NO RPT			4
10	8959	X	8571	-0-	-388	-0-	8571	2		Y	-0-			4

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
07	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6228	-0-	-995	-0-	6228	2		Y	-0-			5
06	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2		Y	-0-			5
07	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5402	2		Y	-0-			5
08	6231	X	5352	-0-	-879	-0-	5352	2		Y	-0-			5
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT			5
10	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	5424	2		Y	-0-			5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2		Y	-0-			22
06	3840	X	2170	-0-	-1670	-0-	2170	2		Y	-0-			22
07	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	2084	2		Y	-0-			22
08	3937	X	2672	-0-	-1265	-0-	2672	2		Y	-0-			22
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT			22
10	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	1997	2		Y	-0-			22

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	2		Y	-0-			4
06	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	1825	2		Y	-0-			4
07	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	2174	2		Y	-0-			4
08	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1567	2		Y	-0-			4
09	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	2094	2		Y	-0-			4
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			Y	-0-					4
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					4
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					4
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					4
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					4
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					19
06	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			Y	-0-					19
07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					19
08	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	2			Y	-0-					19
09	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	4628	2			Y	-0-					19
10	5115	X	4236	-0-	-879	-0-	4236	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			Y	-0-					3
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					3
07	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					3
08	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			Y	-0-					3
09	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2			Y	-0-					3
10	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					3
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					3
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					3
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			Y	-0-					3
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					3
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4176	-0-	1076	1762	4176	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3552	-0-	552	2314	3552	2			Y	-0-					-0-
07	7072	X	4758	-0-	-2314	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1211	-0-	-1114	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

05	9765	X	7927	-0-	-1838	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	8099	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7981	-0-	-110	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4046	-0-	-1054	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3722	-0-	-1548	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	2779	-0-	-2801	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	2019	-0-	-3381	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	984	-0-	-4596	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	324	1	4521	3	N	-0-			-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	N	-0-			-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	399	1	4240	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-			-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-			-0-
							3147	3							
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		6745	-0-	6745	6745	6745	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		11347	-0-	11347	18092	11347	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		11230	-0-	11230	29322	11230	2			N	-0-			-0-
*10	40501	X	11179	-0-	-29322	-0-	11179	2			N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

05	T. A.		767	-0-	767	1474	767	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		739	-0-	739	2213	739	2			Y	-0-			-0-
07	2938	X	725	-0-	-2213	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

05	9734	X	8736	-0-	-998	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	6349	-0-	-3354	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	8764	-0-	-505	-0-	8764	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
10	8742	X	8576	-0-	-166	-0-	8576	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2274	-0-	-306	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12688	-0-	9588	9588	12688	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7208	-0-	4108	13696	7208	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5545	-0-	2545	16241	5545	2			N	-0-					-0-
*10	21254	X	5013	-0-	-16241	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

05	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			Y	-0-					-0-
06	13560	X	12171	-0-	-1389	-0-	12171	2			Y	-0-					-0-
07	14012	X	13592	-0-	-420	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
08	14012	X	12840	-0-	-1172	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
09	13560	X	9076	-0-	-4484	-0-	9076	2			Y	-0-					-0-
10	13640	X	7679	-0-	-5961	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

05	6603	X	6440	-0-	-163	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6420	-0-	-30	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
*10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

05	14570	X	12598	-0-	-1972	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12514	-0-	-806	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12367	-0-	-143	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
*10	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	525	-0-	-436	-0-	212	1	313	2	N	-0-					-0-
06	990	N	726	-0-	-264	-0-	238	1	488	2	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	238	1	533	2	N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	340	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	26652	-0-	-6115	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	25360	-0-	-4070	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25675	-0-	-3713	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25334	-0-	-2783	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	24419	-0-	-2311	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24629	-0-	-2031	-0-	24629	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					9
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					9
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					9
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					9
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					9
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					9

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10850	-0-	-1457	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9951	-0-	-1922	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9955	-0-	-785	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					7
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	166	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	220	1	4024	2	Y	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	204	1	3852	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	147	1	2862	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	6519	-0-	-3897	-0-	406	1	6113	2	Y	-0-					-0-
06	10080	X	4672	-0-	-5408	-0-	225	1	4447	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	5893	-0-	-4523	-0-	303	1	5590	2	Y	-0-					-0-
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	461	1	8422	2	Y	-0-					-0-
09	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	425	1	8026	2	Y	-0-					-0-
*10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	433	1	8429	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	315	1	4748	2	Y	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5399	-0-	-119	-0-	277	1	5122	2	Y	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	287	1	5238	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	256	1	4828	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	253	1	4924	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	408	1	603	2	N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	382	1	783	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	382	1	858	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	280	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	685	-0-	-485	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	127	1	1114	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2097	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	56	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2231	2	Y	-0-			-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	111	1	2094	2	Y	-0-			-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	92	1	1391	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	108	1	1968	2	Y	-0-			-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	606	1	9118	2	Y	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	399	1	7904	2	Y	-0-			-0-
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	412	1	7616	2	Y	-0-			-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	365	1	6667	2	Y	-0-			-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	320	1	6039	2	Y	-0-			-0-
10	9734	X	6148	-0-	-3586	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

05	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

05	5022	X	2450	-0-	-2572	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	961	-0-	-2909	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	1204	-0-	-2175	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	201	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	Y	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	152	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1195	-0-	-727	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			Y	-0-					2
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			Y	-0-					2
07	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2350	2			Y	-0-					2
08	3441	X	2732	-0-	-709	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3090	X	2247	-0-	-843	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7920	-0-	-1070	-0-	7920	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8037	-0-	-953	-0-	8037	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	6851	-0-	-1984	-0-	6851	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6854	-0-	-1696	-0-	6854	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	6669	-0-	-1546	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			Y	-0-					1
06	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3093	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	2			Y	-0-					1
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1762	-0-	-1803	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					1
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					1
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					1
08	4805	X	4667	-0-	-138	-0-	4667	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4551	-0-	-1277	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	4408	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3541	-0-	441	1749	3541	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2414	-0-	-586	1163	2414	2			Y	-0-					-0-
*10	4669	X	3506	-0-	-1163	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8676	-0-	-1554	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8797	-0-	-1103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8625	-0-	-1419	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8495	-0-	-1225	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

05	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	121	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	-0-					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4078	-0-	1078	1078	4078	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6623	-0-	3523	4601	6623	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7487	-0-	4387	8988	7487	2			N	-0-					-0-
09	16022	X	7034	-0-	-8988	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
*10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	23886	-0-	-387	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21112	-0-	-3161	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	22609	-0-	-881	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	19065	-0-	-6355	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					1
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					1
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	5002	2			Y	-0-					1
08	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	5100	X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 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
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	650	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	660	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	458	1	2235	2	N	-0-					-0-
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2107	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					1
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					1
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			Y	-0-					1
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	555	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	583	1	1972	2	N	19					19
							21	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	634	1	1917	2	N	-0-					19
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	19	1			-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	405	1	1974	2	N	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1914	-0-	-1465	-0-	1914	2			Y	-0-					1
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	2553	2			Y	-0-					1
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1484	2	78	9	N	71	71	1			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 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
05	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2238	-0-	-134	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	216	-0-	-1404	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	531	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	382	1	7570	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8371	-0-	-867	-0-	430	1	7941	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7526	-0-	-1712	-0-	391	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7154	-0-	-1786	-0-	360	1	6794	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7701	-0-	-793	-0-	376	1	7325	2	N	-0-					-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1606	-0-	-794	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
07	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
08	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15609	-0-	-1658	-0-	15609	2			N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

05	7316	X	6730	-0-	-586	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6487	-0-	-263	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6564	-0-	-287	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6423	-0-	-397	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6171	-0-	-399	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

05	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

05	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					4
06	1140	X	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					4
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					4
08	1178	X	431	-0-	-747	-0-	431	2			N	-0-					4
09	1140	X	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					4
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

05	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	468	1	3210	2	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	455	1	2971	2	Y	4					4
							4	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	560	1	3747	2	Y	-0-	1	1			3
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	425	1	2625	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3116	2	2	9	Y	2					2
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	375	1	3283	2	Y	-0-					2

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

05	20243	X	15757	-0-	-4486	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16421	-0-	-2509	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16245	-0-	-2665	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
09	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16210	-0-	-313	-0-	16210	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	614	1	4217	2	Y	-0-					8
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	Y	-0-					8
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	612	1	3904	2	Y	5					13
							6	9									
08	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	620	1	2459	2	Y	-0-					13
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	892	1	4348	2	Y	-0-					13
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	751	1	3705	2	Y	-0-					13

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

05	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	507	1	3476	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
06	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	483	1	3152	2	Y	2					4
							2	9									
07	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	472	1	3157	2	Y	-0-	1	1			3
08	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	492	1	3035	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	2946	2	2	9	Y	2					4
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	358	1	3136	2	Y	-0-					4

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6050	-0-	-40	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1494	-0-	-3063	-0-	5	1	1489	2	Y	-0-					4
06	4410	X	2768	-0-	-1642	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					4
07	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	37	1	3476	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	4030	X	785	-0-	-3245	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
*10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	17	1	4715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	88	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	51	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	1259	-0-	-3980	-0-	146	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
*10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 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
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
*10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	127	1	829	2	Y	2					2
							2	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	111	1	746	2	Y	-0-					2
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	112	1	690	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	363	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	379	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1999	-0-	-574	-0-	279	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	363	1	3183	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	106	1	731	2	Y	-0-					7
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	111	1	692	2	Y	-0-					7
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	108	1	688	2	Y	5					12
							6	9									
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	100	1	399	2	Y	-0-					12
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	124	1	602	2	Y	-0-					12
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	164	1	808	2	Y	-0-					12

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	429	-0-	-284	-0-	56	1	373	2	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	4535	2			Y	-0-					3
06	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	4101	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	378	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	330	1	2153	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	313	1	2093	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	382	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	279	1	2439	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1541	2	Y	1					1
							1	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	238	1	1595	2	Y	-0-					1
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	1156	-0-	-614	-0-	1155	2	1	9	Y	1					1
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	146	1	1276	2	Y	-0-					1

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	1889	1	12944	2	Y	5	94	1			26
							6	9									
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	1885	1	12299	2	Y	6					32
							7	9									
07	14415	X	14414	-0-	-1	-0-	1871	1	12519	2	Y	22					54
							24	9									
08	14415	X	14221	-0-	-194	-0-	1984	1	12235	2	Y	2	46	1			10
							2	9									
09	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11741	2	6	9	Y	5					15
10	14849	X	13480	-0-	-1369	-0-	1382	1	12098	2	Y	-0-					15

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12526	-0-	-1238	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11573	-0-	-1747	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11738	-0-	-1716	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11733	-0-	-1380	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11258	-0-	-1432	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11835	-0-	-689	-0-	11835	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1229	-0-	-691	-0-	59	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	940	-0-	-579	-0-	46	1	894	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1877	-0-	-3133	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

*11	5340	X	4616	-0-	-724	-0-	4616	2			N	-0-					1
*12	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4055	2			N	-0-					1
*01	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					1
*02	4872	X	4374	-0-	-498	-0-	4374	2			N	-0-					1
*03	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	4423	2			N	-0-					1
*04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					1
*05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	4401	2			N	-0-					1
*06	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	4163	2			N	-0-					1
*07	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4119	2			N	-0-					1
*08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*10	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

05	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2387	-0-	-793	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

05	589	N	328	-0-	-261	-0-	1	1	327	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	65	-0-	-595	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					8
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					8
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					8
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					8
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					8
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	38	1	2047	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	18	1	1742	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2232	N	439	-0-	-1793	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	8	1	2165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	37	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	21	1	2037	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2139	N	559	-0-	-1580	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	213	-0-	-1306	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
*01	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21196	X	-0-	-0-	-21196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	-0-					-0-
*08	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-					-0-
*09	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					Y	-0-					-0-
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3949	104	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	6020 X	2071	-0-	-3949	-0-	101	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2562	-0-	-972	-0-	104	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
*10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	2999	-0-	-811	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3312	-0-	-749	-0-	284	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	1959	-0-	-2102	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	1753	-0-	-2177	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	5163	-0-	-293	-0-	5153	2	10	9	N	9					90
06	5280 X	5182	-0-	-98	-0-	5182	2			N	-0-					90
07	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	595	1	6340	2	N	24					114
						26	9									
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6173	2	18	9	N	16					130
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					130
10	6975 X	5788	-0-	-1187	-0-	5720	2	68	9	N	62	180	1			12

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	423	-0-	-321	-0-	83	1	340	3	N	-0-					-0-
06	690	N	275	-0-	-415	-0-	45	1	230	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	231	3	N	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	473	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	405	1	2084	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	538	1	1535	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	147	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2452	-0-	-398	-0-	319	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	452	1	2093	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	457	-0-	-256	-0-	90	1	367	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	350	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	N	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	256	1	1187	3	N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		2046	-0-	2046	2046	2035	2	11	9	N	10					42
09	2046	R	-0-	-0-	-2046	-0-					N	63					105
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					105

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	182	1			150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	313	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	161	1			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					233
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			180

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12064	2	28	9	N	25	159	1			42
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10711	2	2	9	N	2					44
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10764	2	22	9	N	20					64
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9270	2	63	9	N	57					121
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8594	2	10	9	N	9					130
*10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7236	2	9	9	N	8					138

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

05	1736	X	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					81
06	870	X	158	-0-	-712	-0-	158	2			N	-0-					81
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					81
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	N	11					92
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					101
*10	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	2	90	9	N	82					183

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	181	1			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	166	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	179	1			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	178	1			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					238
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	176	1			186

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1782	-0-	-202	-0-	1772	2	10	9	N	9					117
06	1920	#	1505	-0-	-415	-0-	1498	2	7	9	N	6					123
07	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7	9	N	6					129
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6					135
09	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	N	2					137
10	1953	#	1844	-0-	-109	-0-	1837	2	7	9	N	6					143

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	182	1	4514	3	N	5					146
							6	9									
06	5400	X	3878	-0-	-1522	-0-	159	1	3719	3	N	-0-					146
07	5487	X	3637	-0-	-1850	-0-	141	1	3481	3	N	14					160
							15	9									
08	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	175	1	4225	3	N	2	140	1			22
							2	9									
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	174	1	4229	3	N	3					25
							3	9									
10	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	204	1	4214	3	N	5					30
							6	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	44	1	2131	3	N	1					33
							1	9									
06	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	1875	3			N	-0-					33
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2164	3	N	-0-					33
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	3	N	-0-					33
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	245	1	1831	3	N	-0-					33
*10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	3	4	9	N	4					37

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1686	3	N	1					35
							1	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1509	3	N	-0-					35
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	N	1					36
							1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	3	N	-0-					36
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	3	N	-0-					36
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	65	1	1422	3	N	-0-					35

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		890	-0-	890	890	254	1	636	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	160	1	1229	3	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	137	1	1027	3	N	-0-					-0-
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	320	1	1571	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	3					72
							3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					72
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	N	-0-					72
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	N	-0-					72
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					72
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	26	1	561	3	N	-0-					72

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	3158	-0-	-3631	-0-	122	1	3023	3	N	12					142
							13	9									
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	16					158
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	12					170
08	6789	X	6588	-0-	-201	-0-	262	1	6319	3	N	6	151	1			25
							7	9									
09	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	250	1	6089	3	N	-0-					25
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	303	1	6266	3	N	5					30
							6	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

05	3775	X	938	-0-	-2837	-0-	36	1	902	3	N	-0-					8
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	N	-0-					8
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					8
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	88	1	2056	3	N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	92	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	3	N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	3	N	-0-					-0-
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	136	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	141	1	3316	3	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	157	1	3456	3	N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	146	1	3115	3	N	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	160	1	3486	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	48	1	1033	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	N	-0-					29
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	N	-0-					29
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	3	N	-0-					29
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	N	-0-					29
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	N	-0-					29
10	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	55	1	1188	3	N	-0-					29

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	37	1	917	3	N	-0-					47
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-					47
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	-0-					47
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	36	1	893	3	N	-0-					47
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	867	3	N	3					50
							3	9									
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	41	1	892	3	N	-0-					50

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	X	44	-0-	-922	-0-	2	1	42	3	N	-0-					72
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					72
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					72
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					72
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					72
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					72

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	68	1	1677	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	N	4					131
							4	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	3	N	-0-					131
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1242	3	N	2					133
							2	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	2	122	1			13
							2	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	N	1					14
							1	9									
10	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	50	1	1069	3	N	-0-					14

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1830	3	N	5					99
							6	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	N	8					107
							9	9									
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	496	1	1984	3	N	5					112
							6	9									
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	553	1	2192	3	N	4					116
							4	9									
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	545	1	2114	3	N	7					123
							8	9									
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	555	1	1953	3	N	8					131
							9	9									

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

05	6696	X	4962	-0-	-1734	-0-	207	1	4743	3	N	11					83
							12	9									
06	6480	X	4029	-0-	-2451	-0-	163	1	3860	3	N	5					88
							6	9									
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	673	1	5167	3	N	-0-					88
08	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	774	1	5350	3	N	-0-					88
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	732	1	5010	3	N	2					90
							2	9									
*10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	773	1	5201	3	N	2					92
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	N	1					123
							1	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	9					132
							10	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	513	1	3614	3	N	6					138
							7	9									
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	465	1	3356	3	N	3	60	1			81
							3	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	414	1	2935	3	N	5					86
							6	9									
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	533	1	3516	3	N	-0-					86

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	481	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	464	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	514	1	669	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	422	1	1053	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	130	1	2960	3	N	1					21
							1	9									
06	3780	X	2820	-0-	-960	-0-	110	1	2710	3	N	-0-					21
07	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	138	1	3242	3	N	-0-					21
08	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	133	1	2926	3	N	-0-					21
09	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	145	1	3083	3	N	-0-					21
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	3261	3	N	-0-					21

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					68
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					68
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					68
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					68
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					68
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-					68

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	3	N	-0-					40
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	3	N	-0-					40
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	366	1	865	3	N	-0-					40
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	398	1	988	3	N	-0-					40
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	277	1	360	3	N	-0-					40
10	1240	N	920	-0-	-320	-0-	263	1	657	3	N	-0-					40

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

05	620	#	472	-0-	-148	-0-	12	1	460	3	N	-0-					-0-
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	3	N	-0-					-0-
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					-0-
08	527	#	331	-0-	-196	-0-	67	1	264	3	N	-0-					-0-
09	510	#	270	-0-	-240	-0-	55	1	215	3	N	-0-					-0-
10	620	#	131	-0-	-489	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - P/A 09/10/15

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					109
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	107	194	1			22
							118	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	N	15					37
							17	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	1	155	2	N	15					52
							17	9									
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	86	1	131	2	N	-0-					52
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	145	1	127	2	N	-0-					52

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	275	1	571	2	N	84					221
							92	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	442	1	600	2	N	114					335
							125	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	528	1	790	2	N	32	181	1			186
							35	9									
08	930	N	611	-0-	-319	-0-	199	1	377	2	N	32					218
							35	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	429	1	658	2	N	50					268
							55	9									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	625	1	551	2	N	52					320
							57	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					32
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			32

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	399 318	1 9	827	2	N	289	365	1			451
06	1530	#	1282	-0-	-248	-0-	487 134	1 9	661	2	N	122	365	1			208
07	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	547 231	1 9	818	2	N	210	349	1			69
08	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	347 248	1 9	659	2	N	225	186	1			108
*09	1530	#	1373	-0-	-157	-0-	438 263	1 9	672	2	N	239	188	1			159
10	1581	#	1426	-0-	-155	-0-	672 162	1 9	592	2	N	147	178	1			128

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	2348	-0-	-535	-0-	757 20	1 9	1571	2	N	18					121
06	2400	#	2000	-0-	-400	-0-	840 20	1 9	1140	2	N	18					139
*07	2480	#	2102	-0-	-378	-0-	812 76	1 9	1214	2	N	69	180	1	1	8	27
08	2356	#	2116	-0-	-240	-0-	703 79	1 9	1334	2	N	72					99
*09	2280	#	1801	-0-	-479	-0-	708 6	1 9	1087	2	N	5					104
10	2356	#	1818	-0-	-538	-0-	964 3	1 9	851	2	N	3					107

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	55	2	N	10					75
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	264 120	1 9	500	2	N	109	172	1			12
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	175 70	1 9	269	2	N	64					76
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	48 107	1 9	42	2	N	97	169	1			4

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	2	N	-0-					-0-
06	0		254	-0-	254 B	254	47	1	207	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	254					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 254																	
09	254	N	-0-	-0-	-254 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	119	-0-	-904	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	0		62	-0-	62 B	62	12	1	50	2	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
09	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		474	-0-	474	1336	64	1	410	2	N	-0-					-0-
06	0		236	-0-	236 B	1572	44	1	192	2	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1572																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	1572					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2269	-0-	2269	8838	307	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	0		1859	-0-	1859 B	10697	347	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	0		2105	-0-	2105 B	12802	442	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	0		1977	-0-	1977 B	14779	447	1	1530	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14779																	
*09	341		1676	-0-	1335 B	16114	450	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	0		1204	-0-	1204 B	17318	327	1	877	2	N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	444	1	2656	2	Y	-0-					150
06	3000	N	3227	-0-	227	227	417	1	2810	2	Y	-0-					150
07	3100	N	3343	-0-	243	470	447	1	2896	2	Y	-0-					150
08	3100	N	2757	-0-	-343	127	458	1	2299	2	Y	-0-					150
09	2785	X	2658	-0-	-127	-0-	437	1	2221	2	Y	-0-					150
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	445	1	2045	2	Y	-0-					150

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	138	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	108	1	727	2	Y	9					9
							10	9									
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	135	1	872	2	Y	-0-					9
08	961	N	683	-0-	-278	-0-	113	1	570	2	Y	-0-					9
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					9
*10	992	N	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	624	1	3736	2	Y	-0-					-0-
06	4145		4145	-0-	-0-	-0-	530	1	3569	2	Y	42					42
							46	9									
07	4090		4090	-0-	-0-	-0-	547	1	3543	2	Y	-0-					42
08	3827		3827	-0-	-0-	-0-	635	1	3192	2	Y	-0-					42
09	3570		3469	-0-	-101	-0-	571	1	2898	2	Y	-0-					42
*10	3565		3378	-0-	-187	-0-	604	1	2774	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

05	T. A.	3200	-0-	3200	5694	935	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1485	-0-	1485	7179	452	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	8854 X	1675	-0-	-7179	-0-	468	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1860 X	1431	-0-	-429	-0-	468	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	1245	-0-	-555	-0-	452	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	1240 X	1010	-0-	-230	-0-	468	1	542	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1306	1	6327	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	734	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	980	1	5542	2	N	-0-					-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1433	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1457	1	4554	2	N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1428	1	4586	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	606	1	2939	2	N	10	22	1			-0-
							11	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	405	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	491	1	2781	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	564	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2373	-0-	-1137	-0-	575	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	430	1	1381	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

05	14B2	EXT	613	-0-	613	1107	613	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	468	-0-	468	1575	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	246	-0-	246	1821	246	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	268	-0-	268	2089	268	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	291	-0-	291	2380	291	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	288	-0-	288	2668	288	2			N	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

05	4743	#	4668	-0-	-75	-0-	528	1	3933	3	N	188	185	1					185
							207	9											
06	4577	R	4577	-0-	-0-	-0-	511	1	3862	3	N	185	193	1					177
							204	9											
07	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	528	1	4142	3	N	197	190	1		1	8		183
							217	9											
08	4758	R	4758	-0-	-0-	-0-	528	1	4058	3	N	156	193	1		1	8		145
							172	9											
09	4590	#	4355	-0-	-235	-0-	511	1	3649	3	N	177	185	1					137
							195	9											
10	4898	#	4645	-0-	-253	-0-	528	1	3922	3	N	177	191	1					123
							195	9											

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - WELL PLUGGED

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

05	3100	N	7580	-0-	4480	5821	5374	2	2206	9	N	2005	2035	1							450
06	3000	N	7557	-0-	4557	10378	5812	2	1745	9	N	1586	1872	1							164
07	24692	X	14314	-0-	-10378	-0-	11716	2	2598	9	N	2362	2406	1							120
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	4432	2	3330	9	N	3027	2778	1							369
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3611	2	1554	9	N	1413	1555	1							227
*10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	7800	2	2132	9	N	1938	1679	1							486

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	119	1	558	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	198	1	1254	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	202	1	1209	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	207	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	191	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	291	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	302	1	1813	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	964	-0-	-836	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	590	1	2660	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	376	1	2384	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
07	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	416	1	2497	2	Y	54	55	1			5
							59	9									
08	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	375	1	2299	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
09	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	398	1	2561	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	265	1	1241	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	424	-0-	-564	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1800	N	262	-0-	-1538	-0-	9	1	251	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	5	1	151	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	N	15	8	1			9
							17	9									
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2315	2	N	15	16	1			8
							17	9									

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	136	1	3725	2	N	30	23	1				21
							33	9										
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	139	1	3844	2	N	33	48	1				6
							36	9										
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	144	1	4096	2	N	34	22	1				18
							37	9										
08	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	144	1	3585	2	N	17	22	1				13
							19	9										
09	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-	111	1	2677	2	N	16	20	1				9
							18	9										
10	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	124	1	3121	2	N	21	19	1				11
							23	9										

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	3	3	1				2
							3	9										
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	5	6	1				1
							6	9										
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	4	3	1				2
							4	9										
08	465	X	444	-0-	-21	-0-	17	1	424	2	N	3	3	1				2
							3	9										
09	540	X	306	-0-	-234	-0-	12	1	293	2	N	1	2	1				1
							1	9										
10	558	X	368	-0-	-190	-0-	14	1	352	2	N	2	2	1				1
							2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	52	1	1423	2	N	12	9	1				8
							13	9										
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	N	12	18	1				2
							13	9										
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	N	13	8	1				7
							14	9										
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	51	1	1274	2	N	6	8	1				5
							7	9										
09	1440	N	913	-0-	-527	-0-	36	1	871	2	N	5	7	1				3
							6	9										
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	44	1	1109	2	N	8	7	1				4
							9	9										

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	755	866	1			16
							831	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	573	489	1			100
							630	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	614	704	1			10
							675	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	589	589	1			10
							648	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	619	624	1			5
							681	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	580	535	1			50
							638	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	142	1	3711	3	Y	189	148	1			184
							208	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	141	1	3633	3	Y	139	76	1			247
							153	9									
07	3937	X	2207	-0-	-1730	-0-	88	1	2082	3	Y	34	132	1			149
							37	9									
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	199	1	3444	3	Y	122	105	1			166
							134	9									
09	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	182	1	2943	3	Y	129	137	1			158
							142	9									
10	4061	X	1156	-0-	-2905	-0-	70	1	1038	3	Y	44	67	1			135
							48	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

05	899	N	644	-0-	-255	-0-	23	1	611	3	Y	9	10	1			39
							10	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	Y	33	28	1			44
							36	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	51	1	1202	3	Y	17	20	1			41
							19	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	3	Y	26	27	1			40
							29	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	20	22	1			38
							22	9									
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	95	1	1413	3	Y	23	21	1			40
							25	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	30	34	1			28
							33	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	29	25	1			32
							32	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23	1	571	3	Y	31	36	1			27
							34	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	Y	29	30	1			26
							32	9									
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	42	1	676	3	Y	29	32	1			23
							32	9									
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	24	1	365	3	Y	21	19	1			25
							23	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786		16129	-0-	-2657	10749	568	1	14827	3	Y	667	729	1			191
							734	9									
06	18180		16381	-0-	-1799	8950	587	1	15158	3	Y	578	484	1			285
							636	9									
07	18786		15098	-0-	-3688	5262	592	1	14066	3	Y	400	492	1			193
							440	9									
08	18786		18095	-0-	-691	4571	947	1	16357	3	Y	719	664	1			248
							791	9									
09	18180		16506	-0-	-1674	2897	922	1	14915	3	Y	608	642	1			214
							669	9									
*10	18786		16780	-0-	-2006	891	1016	1	15103	3	Y	601	606	1			209
							661	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	522	1	13636	3	Y	261	285	1			53
							287	9									
06	12960		12710	-0-	-250	-0-	465	1	11996	3	Y	226	189	1			90
							249	9									
07	14604		14604	-0-	-0-	-0-	583	1	13848	3	Y	157	193	1			54
							173	9									
08	17016		17016	-0-	-0-	-0-	917	1	15851	3	Y	225	203	1			76
							248	9									
09	17073		17073	-0-	-0-	-0-	984	1	15922	3	Y	152	161	1			67
							167	9									
*10	16669		16669	-0-	-0-	-0-	1036	1	15407	3	Y	205	206	1			66
							226	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14286	-0-	-1431	-0-	506	1	13206	3	Y	522	571	1			124
							574	9									
06	14010	X	13797	-0-	-213	-0-	496	1	12803	3	Y	453	379	1			198
							498	9									
07	14477	X	12538	-0-	-1939	-0-	493	1	11701	3	Y	313	385	1			126
							344	9									
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	812	1	14030	3	Y	230	259	1			97
							253	9									
09	13830	X	13785	-0-	-45	-0-	786	1	12720	3	Y	254	268	1			83
							279	9									
10	14291	X	14106	-0-	-185	-0-	870	1	12942	3	Y	267	270	1			80
							294	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10140	#	64	-0-	-10076	-0-	57	1	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	10478	#	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478	#	106	-0-	-10372	-0-	1	1	101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

05	899	N	787	-0-	-112	-0-	72	1	588	2	N	115	188	1			207
							127	9									
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	58	1	486	2	N	52					259
							57	9									
07	837	N	621	-0-	-216	-0-	55	1	472	2	N	85	179	1			165
							94	9									
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	97	1	600	2	N	22					187
							24	9									
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	44	1	307	2	N	25					212
							28	9									
*10	620	N	578	-0-	-42	-0-	56	1	411	2	N	101	176	1			137
							111	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF. 11618 - 12574

05	12648	X	12243	-0-	-405	-0-	1247	1	10520	2	Y	433	312	1			283
							476	9									
06	12000	X	11541	-0-	-459	-0-	1208	1	9835	2	Y	453	619	1			117
							498	9									
07	12276	X	10955	-0-	-1321	-0-	1262	1	9346	2	Y	315	148	1			284
							347	9									
08	12245	X	10217	-0-	-2028	-0-	1423	1	8728	2	Y	60	146	1			198
							66	9									
09	11850	X	4668	-0-	-7182	-0-	1018	1	3650	2	Y	-0-					198
10	12245	X	11079	-0-	-1166	-0-	1325	1	9698	2	Y	51	111	1			138
							56	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 12385 - 12638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3835	-0-	3835	3835	3791	2	44	9	Y	40	33	1			7

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	210	1	1769	2	Y	86	62	1			56
							95	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	2	Y	90	123	1			23
							99	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1445	2	Y	69	30	1			62
							76	9									
08	1085	N	255	-0-	-830	-0-	34	1	208	2	Y	12	32	1			42
							13	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	392	1	1408	2	Y	-0-					42
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	967	2	Y	11	24	1			29
							12	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	482	1	2727	2	N	74	191	1			186
							81	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	463	1	2536	2	N	181	180	1	1	8	186
							199	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	481	1	2618	2	N	113	181	1	1	8	117
							124	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	481	1	2646	2	N	120	1	8			236
							132	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	470	1	2511	2	N	184	360	1			60
							202	9									
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	484	1	2553	2	N	109					169
							120	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1600	2	134	9	N	122					247
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1425	2	83	9	N	75	180	1			142
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1462	2	105	9	N	95	174	1			63
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1446	2	174	9	N	158	184	1			37
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110					147
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18					165

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	191	1	1561	2	Y	46					210
						51	9									
06	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	168	1	1408	2	Y	26	182	1			54
						29	9									
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	198	1	1697	2	Y	40					94
						44	9									
08	1798 #	580	-0-	-1218	-0-	81	1	499	2	Y	-0-					94
09	1740 #	1405	-0-	-335	-0-	172	1	1213	2	Y	18					112
						20	9									
10	1953 #	1180	-0-	-773	-0-	138	1	1014	2	Y	25					137
						28	9									

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 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
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

05	9616		33615	-0-	23999 B	380192	799	1	32367	2	Y	382	382	1			-0-
							29	4	420	9							
06	37952		31879	-0-	-6073 B	374119	264	1	31079	2	Y	432	432	1			-0-
							61	4	475	9							
07	41540		32843	-0-	-8697 B	365422	246	1	32104	2	Y	406	406	1			-0-
							46	4	447	9							
08	396198	X	30776	-0-	-365422 B	-0-	162	1	30154	2	Y	376	376	1			-0-
							46	4	414	9							
09	34890	X	21046	-0-	-13844 B	-0-	210	1	20799	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

05	10106	#	9523	-0-	-583	-0-	665	1	8240	3	Y	562	529	1			245
							618	9									
06	8850		6376	-0-	-2474	-0-	401	1	5410	3	Y	514	522	1			237
							565	9									
07	9561		9561	-0-	-0-	-0-	541	1	8456	3	Y	513	357	1			393
							564	9									
08	9947		9947	-0-	-0-	-0-	577	1	8819	3	Y	501	691	1			203
							551	9									
09	9048		9048	-0-	-0-	-0-	491	1	7988	3	Y	517	358	1			362
							569	9									
*10	9570		9570	-0-	-0-	-0-	570	1	8436	3	Y	513	545	1			330
							564	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

05	6045	N	8180	-0-	2135 B	3915	8180	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7275	-0-	-3915 B	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6712	-0-	-1208 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

05	5332	N	4737	-0-	-595 B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4615	-0-	-155 B	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4314	-0-	-1018 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4193	-0-	-736 B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4178	-0-	-442 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4486	-0-	-288 B	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694		10559	-0-	-4135 B	25374	1320	1	9239	2	N	-0-					-0-
06	34708	X	9334	-0-	-25374 B	-0-	1121	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	7455	-0-	-4790 B	-0-	722	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	5820	-0-	-5774 B	-0-	712	1	5099	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	10620	X	4537	-0-	-6083 B	-0-	462	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	10571	X	3792	-0-	-6779 B	-0-	394	1	3398	2	Y	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	774 56	1 9	1756	2	N	51					218
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	739 45	1 9	1648	2	N	41	189	1			70
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	739 55	1 9	1689	2	N	50					120
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	775 48	1 9	1641	2	N	44					164
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	637 45	1 9	1530	2	N	41					205
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764 53	1 9	1610	2	N	48					253

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	9623	-0-	-5908	-0-	147 76	1 9	9400	2	Y	69	108	1			53
06	14370	X	9550	-0-	-4820	-0-	151 121	1 9	9278	2	Y	110					163
07	14849	X	9274	-0-	-5575	-0-	146 136	1 9	8992	2	Y	124	150	1			137
*08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	164 139	1 9	9748	2	Y	126	179	1			84
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	162 138	1 9	9491	2	Y	125					209
*10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178 145	1 9	10301	2	Y	132	186	1			155

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	1119	-0-	-23402	-0-	16	1	1040	2	Y	57	76	1			37
							63	9									
06	21510	X	872	-0-	-20638	-0-	14	1	846	2	Y	11					48
							12	9									
07	7781	X	1133	-0-	-6648	-0-	18	1	1114	2	Y	1	39	1			10
							1	9									
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	2	Y	-0-	7	1			3
09	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	19	1	1088	2	Y	-0-					3
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18	1	1064	2	Y	-0-	1	1			2

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	140	1	1313	3	N	111	4	8			290
							122	9									
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	129	1	1215	3	N	25	172	1	10	8	133
							28	9									
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	133	1	1535	3	N	25	5	8			153
							28	9									
08	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	104	1	1060	3	N	51	29	8			175
							56	9									
09	1530	X	1151	-0-	-379	-0-	100	1	1021	3	N	27	4	8			198
							30	9									
10	1705	X	982	-0-	-723	-0-	90	1	860	3	N	29	180	1	5	8	42
							32	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					77
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-					77
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					77
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	131	181	1			27
							144	9									
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					27
*10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					27

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1801	-0-		-2291	-0-		160	1	1503	3	Y	125	121	1			132
									138	9									
06	3960	X	2470	-0-		-1490	-0-		231	1	2170	3	Y	63	112	1			83
									69	9									
07	4092	X	2834	-0-		-1258	-0-		219	1	2528	3	Y	79	122	1			40
									87	9									
08	3689	X	2755	-0-		-934	-0-		240	1	2435	3	Y	73					113
									80	9									
09	2520	X	2506	-0-		-14	-0-		216	1	2220	3	Y	64	113	1			64
									70	9									
10	2821	X	2352	-0-		-469	-0-		212	1	2041	3	Y	90	128	1			26
									99	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-		179	1	1678	3	Y	62	59	1			105
									68	9									
06	1459	X	1459	-0-		-0-	-0-		137	1	1285	3	Y	34	60	1			79
									37	9									
07	2038	X	2038	-0-		-0-	-0-		159	1	1829	3	Y	45	69	1			55
									50	9									
08	1922	X	1905	-0-		-17	-0-		166	1	1684	3	Y	50					105
									55	9									
09	1860	X	1828	-0-		-32	-0-		157	1	1617	3	Y	49	69	1	2	8	83
									54	9									
10	2046	N	1738	-0-		-308	-0-		159	1	1533	3	Y	42	59	1			66
									46	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	X	840	-0-		-0-	-0-		80	1	752	3	N	7	178	1			37
									8	9									
06	637	X	637	-0-		-0-	-0-		59	1	558	3	N	18					55
									20	9									
07	738	X	738	-0-		-0-	-0-		57	1	662	3	N	17					72
									19	9									
08	881	X	881	-0-		-0-	-0-		77	1	782	3	N	20					92
									22	9									
09	810	X	809	-0-		-1	-0-		69	1	710	3	N	27	2	8			117
									30	9									
10	837	X	795	-0-		-42	-0-		74	1	710	3	N	10					127
									11	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-		-341	-0-						N	5	162	1			37
06	512	X	512	-0-		-0-	-0-		62	1	450	2	N	-0-					37
07	372	X	173	-0-		-199	-0-		21	1	152	2	N	-0-					37
08	376	X	376	-0-		-0-	-0-		44	1	330	2	N	2					39
									2	9									
09	510	X	219	-0-		-291	-0-		22	1	197	2	N	-0-					39
10	527	X	301	-0-		-226	-0-		30	1	271	2	N	-0-					39

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	125	1			59
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
*10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					59

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	170	1	1347	2	N	12					177
							13	9									
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	6					183
							7	9									
07	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	237	1	1726	2	N	20					203
							22	9									
08	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	201	1	1514	2	N	4					207
							4	9									
09	1980	X	883	-0-	-1097	-0-	87	1	787	2	N	8					215
							9	9									
*10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	N	-0-	180	1			35

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	651	1	5170	2	N	110					183
							121	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	488	1	3538	2	N	53	146	1			90
							58	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	511	1	3726	2	N	52					142
							57	9									
08	5952	X	4251	-0-	-1701	-0-	491	1	3710	2	N	45					187
							50	9									
09	5760	X	4268	-0-	-1492	-0-	423	1	3806	2	N	35	179	1			43
							39	9									
*10	5952	X	4026	-0-	-1926	-0-	400	1	3565	2	N	55					98
							61	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27
06	360	X	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	2	N	-0-					27
07	465	X	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					27
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	944	2	N	16					43
							18	9									
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	11					54
							12	9									
*10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	97	1	867	2	N	9					63
							10	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	318	1	2530	2	N	54					180
							59	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	333	1	2416	2	N	32					212
							35	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	335	1	2445	2	N	70					282
							77	9									
08	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	299	1	2259	2	N	17	177	1			122
							19	9									
09	2820	X	2412	-0-	-408	-0-	241	1	2171	2	N	-0-					122
10	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	250	1	2226	2	N	95					217
							105	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	209	-0-	-101	-0-	23	1	182	2	N	4					85
							4	9									
06	300	X	133	-0-	-167	-0-	13	1	94	2	N	24					109
							26	9									
07	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	117	2	N	-0-					109
08	310	X	131	-0-	-179	-0-	14	1	107	2	N	9					118
							10	9									
09	270	X	88	-0-	-182	-0-	9	1	79	2	N	-0-					118
10	217	X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					118

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

05	2635	X	569	-0-	-2066	-0-	64	1	505	2	N	-0-					84
06	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	48	1	347	2	N	-0-					84
07	2294	X	182	-0-	-2112	-0-	22	1	160	2	N	-0-					84
08	2015	X	351	-0-	-1664	-0-	41	1	310	2	N	-0-					84
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	53					137
							58	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	272	1	2424	2	N	30					167
							33	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	306	1	2428	2	N	-0-	186	1			225
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	256	1	1860	2	N	83					308
							91	9									
07	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	197	1	1435	2	N	94					402
							103	9									
08	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	307	1	2316	2	N	93					495
							102	9									
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	263	1	2370	2	N	132	340	1			287
							145	9									
10	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	246	1	2194	2	N	3					290
							3	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					18
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	N	6					24
							7	9									
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	63	1	463	2	N	9					33
							10	9									
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	33	1	246	2	N	13					46
							14	9									
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	27	1	244	2	N	13					59
							14	9									
*10	527	N	310	-0-	-217	-0-	31	1	275	2	N	4					63
							4	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	404	2	N	14	182	1			68
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	177 7	1 9	396	2	N	6					74
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	165 15	1 9	374	2	N	14					88
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	186 12	1 9	360	2	N	11					99
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	178 51	1 9	423	2	N	46					145
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	159 18	1 9	319	2	N	16					161

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	236 59	1 9	1874	2	N	54					182
06	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	256 33	1 9	1860	2	N	30	97	1			115
07	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	270 39	1 9	1970	2	N	35					150
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	253 36	1 9	1908	2	N	33					183
09	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	239 21	1 9	2150	2	N	19					202
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	269 48	1 9	2392	2	N	44	181	1			65

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	403	1	3204	2	N	46	182	1			127
							51	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	423	1	3071	2	N	-0-					127
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	451	1	3289	2	N	-0-					127
08	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	412	1	3112	2	N	55					182
							61	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	N	43					225
							47	9									
*10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	373	1	3318	2	N	32	179	1			78
							35	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	N	15					153
							17	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	454	1	1018	2	N	10					163
							11	9									
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	426	1	966	2	N	104					267
							114	9									
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	520	1	1005	2	N	38					305
							42	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	411	1	973	2	N	-0-					305
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	483	1	972	2	N	-0-					305

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	269	1	1728	2	N	10	2	8			88
							11	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	10					98
							11	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	1585	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	129	1	1266	2	N	5	1	8			102
							6	9									
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1811	2	N	65	143	1	4	8	20
							72	9									
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	133	1	1709	2	N	-0-					20

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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
05	DLQ G-10		136	-0-	136	328		10 1 9 9	117	3	Y	8					14
06	DLQ G-10		168	-0-	168	496		25 1 11 9	132	3	Y	10					24
07	DLQ G-10		160	-0-	160	656		25 1 4 9	131	3	Y	4					28
08	DLQ G-10		162	-0-	162	818		25 1 2 9	135	3	Y	2	24	1			6
*09	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

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
05	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3515		10 1 45 9	1447	3	Y	41					72
06	DLQ G-10		1756	-0-	1756	5271		25 1 63 9	1668	3	Y	57					129
07	DLQ G-10		1680	-0-	1680	6951		25 1 23 9	1632	3	Y	21					150
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	8589		25 1 20 9	1593	3	Y	18	130	1			38
*09	1600	N	-0-	-0-	-1600	6989					Y	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6989					Y	NO RPT					38

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	156	1	1009	2	N	1					95
							1	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	960	2	N	4					99
							4	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	N	1					100
							1	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	2	N	2					102
							2	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	4					106
							4	9									
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	-0-					106

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					41
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					41
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	2	N	-0-					41
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-					41
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					41
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					41

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	148	1	962	2	N	-0-					146
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	N	-0-					146
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	195	1	1086	2	N	-0-					146
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	188	1	1199	2	N	18					164
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	2	N	4					168
							4	9									
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5					173
							6	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

05	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
06	450	N	115	-0-	-335	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF. 13896 - 14172

05	47430	X	35254	-0-	-12176	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
06	44700	X	3677	-0-	-41023	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	46190	X	-0-	-0-	-46190	-0-					N	-0-					-0-
08	46190	X	10353	-0-	-35837	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	50765	X	50765	-0-	-0-	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
*10	47073	X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1002	-0-	-1850	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1947	-0-	-1463	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2107	-0-	-1303	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1808	-0-	-1492	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

05	30008	X	26947	-0-	-3061	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
06	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
07	31400	X	31400	-0-	-0-	-0-	31400	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	26618	-0-	-3545	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	19739	-0-	-14371	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	16802	-0-	-11873	-0-	16802	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

05	39711	X	26916	-0-	-12795	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	22092	-0-	-14418	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	22386	-0-	-14752	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	23768	-0-	-10518	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
09	32010	X	20966	-0-	-11044	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	19564	-0-	-5360	-0-	19564	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1999	-0-	-1121	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

05	31217	X	29972	-0-	-1245	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	3222	-0-	-26328	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
08	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
07	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
08	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
09	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

05	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8333	-0-	-1297	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8468	-0-	-1483	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7308	-0-	-1452	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8021	-0-	-1031	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	34	1	232	2	N	-0-					-0-
07	310	X	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
*10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	398	1	2577	2	N	2					144
							2	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	431	1	2953	2	N	-0-					144
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	514	1	2859	2	N	2					146
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	386	1	2458	2	N	3					149
							3	9									
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	2	N	-0-					149
*10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	111	1	715	2	N	-0-					149

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

05	1333	N	884	-0-	-449	-0-	116	1	750	2	N	16					198
							18	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	2	N	-0-					198
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	235	1	1306	2	N	11					209
							12	9									
08	3100	N	5535	-0-	2435	2435	744	1	4745	2	N	42	186	1			65
							46	9									
09	3000	N	4809	-0-	1809	4244	537	1	4251	2	N	19					84
							21	9									
*10	3100	N	5534	-0-	2434	6678	741	1	4761	2	N	29					113
							32	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	2	N	72	173	1			20
							79	9									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	283	1	3540	2	N	31					51
							34	9									
07	3534	X	2068	-0-	-1466	-0-	240	1	1705	2	N	112	150	1	2	8	11
							123	9									
08	3968	X	1254	-0-	-2714	-0-	85	1	1124	2	N	41					52
							45	9									
09	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	234	1	3542	2	N	57					109
							63	9									
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	335	1	4646	2	N	132	156	1			85
							145	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5140	2	N	35	171	1			60
							39	9									
06	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	257	1	3213	2	N	20					80
							22	9									
07	4495	X	2437	-0-	-2058	-0-	300	1	2137	2	N	-0-					80
08	4495	X	1087	-0-	-3408	-0-	75	1	1003	2	N	8					88
							9	9									
09	4350	X	3364	-0-	-986	-0-	206	1	3121	2	N	34					122
							37	9									
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	265	1	3669	2	N	66	161	1			27
							73	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	167	1	1085	2	N	-0-					2
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	160	1	1093	2	N	-0-					2
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	195	1	1084	2	N	-0-					2
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	226	1	1439	2	N	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	207	1	1636	2	N	-0-					2
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	282	1	1811	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695		8254	-0-	-2441	-0-	906	1	7348	2	N	-0-					-0-
06	9300	#	8347	-0-	-953	-0-	911	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	9610	#	8766	-0-	-844	-0-	757	1	8009	2	N	-0-					-0-
08	8401	#	7149	-0-	-1252	-0-	718	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	8907	R	8907	-0-	-0-	-0-	747	1	8160	2	N	-0-					-0-
10	8556	#	7459	-0-	-1097	-0-	778	1	6681	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	N	-0-					-0-
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			1

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

05	93	N	58	-0-	-35	-0-	16	1	42	2	N	-0-					88
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	11	1	33	2	N	-0-					88
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	14	1	37	2	N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					172
06	4320		1122	-0-	-3198	-0-	1122	2			N	-0-					172
07	4464		966	-0-	-3498	-0-	966	2			N	-0-					172
08	4464		1080	-0-	-3384	-0-	1080	2			N	-0-					172
09	2640	#	851	-0-	-1789	-0-	851	2			N	-0-					172
10	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

05	496	N	74	-0-	-422	-0-	20	1	54	2	N	-0-					45
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	86	1	256	2	N	-0-					45
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	2	N	-0-					45
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					45
09	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	2	2	8			45
							2	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	389	2	N	8					114
							9	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	128	1	382	2	N	-0-					114
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	56	1	145	2	N	3					117
							3	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	365	2	N	5					122
							6	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	411	2	N	7					129
							8	9									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	5					134
							6	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

05	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	477	1	1281	2	N	-0-					31
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	470	1	1407	2	N	-0-					31
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	518	1	1329	2	N	-0-					31
08	1767	X	1465	-0-	-302	-0-	281	1	1184	2	N	-0-					31
09	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	273	1	1232	2	N	-0-					31
10	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	127	1	1541	2	N	60					91
							66	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	374	-0-	-587	-0-	119	2	255	9	N	232	175	1	3	8	192
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	128	2	270	9	N	245	362	1			75
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	109	2	244	9	N	222	176	1			121
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	106	2	207	9	N	188	179	1			130
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	140	2	237	9	N	215	180	1			165
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					165

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

05	20026	#	11846	-0-	-8180	-0-	424	1	11346	2	N	69					219
							76	9									
06	19380	#	9428	-0-	-9952	-0-	448	1	8933	2	N	43	195	1			67
							47	9									
07	20026	#	6558	-0-	-13468	-0-	233	1	6294	2	N	28					95
							31	9									
08	17019	#	5231	-0-	-11788	-0-	222	1	4985	2	N	22					117
							24	9									
09	13620	#	2192	-0-	-11428	-0-	103	1	2087	2	N	2					119
							2	9									
10	7006		1073	-0-	-5933	-0-	43	1	1030	2	N	-0-					119

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2881	2	22	9	Y	20					20
10	3534	X	2732	-0-	-802	-0-	2712	2	20	9	Y	18	18	1			20

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6397	-0-	-2159	-0-	6331	2	66	9	Y	60	187	1			60
06	8010	X	4778	-0-	-3232	-0-	4710	2	68	9	Y	62					122
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7165	2	107	9	Y	97	187	1			32
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7892	2	83	9	Y	75					107
09	6180	X	6075	-0-	-105	-0-	6033	2	42	9	Y	38					145
10	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	6040	2	41	9	Y	37	140	1			42

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

05	1922	#	-0-	-0-	-1922		-0-				N	-0-					30
06	0		189	-0-	189	B	189	189	2		N	-0-					30
07	275	N	86	-0-	-189	B	-0-	86	2		N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					30
09	180	N	26	-0-	-154	B	-0-	26	2		N	-0-					30
10	93	N	9	-0-	-84	B	-0-	9	2		N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

05	66588		26267	-0-	-40321		131833	540	1	25694	2	N	30	322	1		50
								33	9								
06	0		20317	-0-	20317	B	152150	540	1	19742	2	N	32				82
								35	9								
07	0		18030	-0-	18030	B	170180	540	1	17440	2	N	45				127
								50	9								
08	0		15866	-0-	15866	B	186046	540	1	15186	2	N	127				254
								140	9								
09	198791	X	12745	-0-	-186046	B	-0-	540	1	12179	2	N	24	178	1		100
								26	9								
10	16089	X	12600	-0-	-3489	B	-0-	540	1	12036	2	N	22				122
								24	9								

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	1643	N	1562	-0-	-81		-0-	1562	2			Y	-0-				-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-		-0-	1833	2			Y	-0-				-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-		-0-	1820	2			Y	-0-				-0-
08	1550	N	1226	-0-	-324		-0-	1226	2			Y	-0-				-0-
09	1830	N	220	-0-	-1610		-0-	220	2			Y	-0-				-0-
10	1829	N	204	-0-	-1625		-0-	204	2			Y	-0-				-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

05	25420	X	22974	-0-	-2446	-0-	22940	2	34	9	Y	31	49	1			47
06	24510	X	22246	-0-	-2264	-0-	22210	2	36	9	Y	33	46	1			34
07	25327	X	22618	-0-	-2709	-0-	22618	2			Y	-0-					34
08	24583	X	21545	-0-	-3038	-0-	21545	2			Y	-0-	34	1			-0-
09	23040	X	20269	-0-	-2771	-0-	20269	2			Y	-0-					-0-
10	23002	X	19959	-0-	-3043	-0-	19959	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

05	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					25
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	378	2	1	9	Y	1					26
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					26
08	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4407	2	19	9	Y	17					43
09	3000	N	3123	-0-	123	1449	3114	2	9	9	Y	8	41	1			10
*10	7324	X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9	Y	20					30

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

05	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3337	2			Y	-0-					41
06	3630	X	2434	-0-	-1196	-0-	2427	2	7	9	Y	6					47
07	4867	X	99	-0-	-4768	-0-	99	2			Y	-0-					47
08	4867	X	1270	-0-	-3597	-0-	1267	2	3	9	Y	3					50
09	4710	X	1265	-0-	-3445	-0-	1263	2	2	9	Y	2	46	1			6
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9	Y	5					11

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

05	12989	X	7738	-0-	-5251	-0-	7737	2	1	9	Y	1					82
06	9390	X	3786	-0-	-5604	-0-	3780	2	6	9	Y	5					87
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	Y	1					88
08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10820	2	9	9	Y	8					96
09	9900	X	9657	-0-	-243	-0-	9631	2	26	9	Y	24	91	1			29
10	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	9583	2	35	9	Y	32					61

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			Y	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	4908	-0-	-2470	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6049	-0-	-1329	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	3483	-0-	-3657	-0-	3474	2	9	9	Y	8	2	1			6
10	7657	X	4089	-0-	-3568	-0-	4075	2	14	9	Y	13					19

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

	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
05	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	102 11	1 9	2197	2	Y	10					50
06	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	87 15	1 9	2219	2	Y	14	39	1			25
07	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	79 3	1 9	1862	2	Y	3					28
08	2418	X	1820	-0-	-598	-0-	54 17	1 9	1749	2	Y	15					43
09	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	60 15	1 9	1852	2	Y	14	39	1			18
10	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	54 7	1 9	1539	2	Y	6					24

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

	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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	473	-0-	-271	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	459	-0-	-285	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	18	1	569	2	Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

	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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 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
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	386	1	8349	2	Y	25					137
							28	9									
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	241	1	6122	2	Y	24	118	1			43
							26	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	285	1	6724	2	Y	7					50
							8	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	226	1	7239	2	Y	39					89
							43	9									
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	249	1	7756	2	Y	37	77	1			49
							41	9									
10	8773	X	5705	-0-	-3068	-0-	193	1	5486	2	Y	24					73
							26	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

05	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	106	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	109	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	90	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	93	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	97	1	2742	2	Y	10					10
							11	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6537 - 6544

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	656	-0-	-336	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

05	19716	X	11610	-0-	-8106	-0-	11549	2	61	9	Y	55	51	1			76
06	19080	X	9251	-0-	-9829	-0-	9208	2	43	9	Y	39					115
07	19716	X	7311	-0-	-12405	-0-	7256	2	55	9	Y	50	60	1			105
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11615	2	20	9	Y	18	42	1			81
09	11250	X	10853	-0-	-397	-0-	10780	2	73	9	Y	66	56	1			91
*10	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21212	2	66	9	Y	60					151

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

05	620	N	745	-0-	125 B	-5154	242	1	503	2	Y	-0-					29
06	600	N	357	-0-	-243 B	-5154	128	1	229	2	Y	-0-					29
07	713	N	356	-0-	-357 B	-5154	125	1	231	2	Y	-0-					29
08	713	N	418	-0-	-295 B	-5154	146	1	272	2	Y	-0-					29
09	360	N	435	-0-	75 B	-5079	161	1	274	2	Y	-0-					29
10	0	N	423	-0-	423 B	-4656	149	1	274	2	Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

05	17825	X	17194	-0-	-631	-0-	5566	1	11628	2	N	-0-					-0-
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	5928	1	10614	2	N	-0-					-0-
07	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	6093	1	11358	2	N	-0-					-0-
08	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	6059	1	11308	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16210	-0-	-470	-0-	6003	1	10207	2	N	-0-					-0-
*10	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	6073	1	11244	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

05	3100	N	3152	-0-	52	52	1021	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	2691	N	2639	-0-	-52	-0-	946	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1003	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	965	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	908	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	919	1	1699	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	477	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	16	-0-	-644	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	940	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	923	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	879	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2482	-0-	-432	-0-	866	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	907	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	931	1	1724	2	Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			N	-0-					116
06	1140	N	122	-0-	-1018	-0-	122	3			N	-0-					116
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					116
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					116
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					116
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

05	14B2 EXT		6131	-0-	6131	8651	6131	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		3935	-0-	3935	12586	3935	3			N	-0-					-0-
07	15461	X	2875	-0-	-12586	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	2960	-0-	-2980	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	2105	-0-	-4033	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

05	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	80	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	714	526	1	3188	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7723	-0-	4623	5337	1426	1	6297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5670	-0-	2570	7907	404	1	5266	2	Y	-0-					-0-
09	13381	X	5474	-0-	-7907	-0-	369	1	5105	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5104	-0-	-1592	-0-	383	1	4721	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

05	403	N	152	-0-	-251	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	19235	-0-	-1256	-0-	673	1	18562	2	Y	-0-					-0-
06	19500	X	18474	-0-	-1026	-0-	2618	1	15856	2	Y	-0-					-0-
07	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	3921	1	17317	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	1343	1	17525	2	Y	-0-					-0-
09	18600	X	17881	-0-	-719	-0-	1204	1	16677	2	Y	-0-					-0-
10	19933	X	18879	-0-	-1054	-0-	1418	1	17461	2	Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	364	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

05	527	N	504	-0-	-23	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
06	510	N	197	-0-	-313	-0-	28	1	169	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	441	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	520	1	14350	2	N	-0-					-0-
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
07	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	1389	1	15838	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	7426	-0-	-7237	-0-	529	1	6897	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	14032	-0-	-158	-0-	945	1	13087	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	2979	-0-	-11498	-0-	224	1	2755	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26997	2			N	-0-					1
06	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-					1
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					1
08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1838	1	23980	2	N	-0-					1
09	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1637	1	22674	2	N	-0-					1
10	26164	X	25765	-0-	-399	-0-	1935	1	23830	2	N	-0-					1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2361	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	294	1	8098	2	N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	988	1	11267	2	N	-0-					-0-
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	858	1	11196	2	N	-0-					-0-
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	765	1	10592	2	N	-0-					-0-
*10	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	852	1	10496	2	N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	22672	-0-	-1570	-0-	1109	1	21563	2	N	-0-					-0-
06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	3575	1	21651	2	N	-0-					-0-
07	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	5327	1	23527	2	N	-0-					-0-
08	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2066	1	26953	2	N	-0-					-0-
09	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1852	1	25648	2	N	-0-					-0-
*10	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	2090	1	25732	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	238	1	557	2	Y	5					5
							6	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	338	1	641	2	Y	1					6
							1	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	292	1	569	2	Y	13	5	1			14
							14	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	259	1	554	2	Y	7	17	1			4
							8	9									
09	990	N	588	-0-	-402	-0-	174	1	414	2	Y	-0-					4
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	708	2	Y	22	9	1			17
							24	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	84	1	744	2	Y	8					8
							9	9									
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	117	1	700	2	Y	1					9
							1	9									
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	99	1	612	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	89	1	751	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	14	9	1			11
							15	9									

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		2272	-0-	2272	2278	148	1	2024	2	Y	91	20	1			72
							100	9									

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	820	1	7284	2	Y	8					8
							9	9									
06	7920	X	6829	-0-	-1091	-0-	980	1	5848	2	Y	1					9
							1	9									
07	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	935	1	5806	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	793	1	6678	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					5
10	7688	X	5419	-0-	-2269	-0-	369	1	5035	2	Y	14	9	1			11
							15	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	Y	3					3
							3	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					3
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	193	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	Y	13					13
							14	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	2					15
							2	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	17	12	1			20
							19	9									
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	46	1	385	2	Y	10	25	1			5
							11	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	Y	11					11
							12	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	80	1	477	2	Y	1					12
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	14	11	1			11

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1613	-0-	-1146	-0-	162	1	1442	2	Y	8					8
							9	9									
06	2640	X	1253	-0-	-1387	-0-	180	1	1072	2	Y	1					9
							1	9									
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	183	1	1137	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	130	1	1096	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	14	7	1			11
							15	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	8					8
							9	9									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					8
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	6	1			2
08	713	N	51	-0-	-662	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	14	3	1			11
							15	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	276	1	2450	2	Y	11					11
							12	9									
06	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	341	1	2036	2	Y	1					12
							1	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	324	1	2014	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	254	1	2136	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
09	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	184	1	1915	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	196	1	2674	2	Y	36	14	1			28
							40	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	8					8
							9	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	Y	1					9
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	328	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	24	1	249	2	Y	1					6
							1	9									
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	14	1	194	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	164	1	1454	2	Y	8					8
							9	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	202	1	1204	2	Y	1					9
							1	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1358	2	Y	16	7	1			18
							18	9									
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	147	1	1237	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									
10	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	77	1	1045	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	135	1	1198	2	Y	5					5
							6	9									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	150	1	896	2	Y	1					6
							1	9									
07	1488	N	680	-0-	-808	-0-	94	1	582	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	100	1	842	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	37	1	508	2	Y	10	4	1			8
							11	9									

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1808	2	Y	8					8
							9	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	224	1	1339	2	Y	1					9
							1	9									
07	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	223	1	1386	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
08	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	187	1	1575	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	130	1	1349	2	Y	-0-					4
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1804	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1043	2	Y	13					13
							14	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	130	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	129	1	799	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
08	1178	N	891	-0-	-287	-0-	94	1	788	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	5	1	46	2	N	8					8
							9	9									
06	1140	N	413	-0-	-727	-0-	58	1	347	2	N	7					15
							8	9									
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	13	1	80	2	N	22	13	1			24
							24	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	22	35	1			11
							24	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					11
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	58	2	N	10	14	1			8
							11	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	83	2	Y	3					3
							3	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	1					4
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					4
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	4	1			-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	12	1	106	2	Y	3					3
							3	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					2
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	213	1	1896	2	Y	8					8
							9	9									
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	241	1	1438	2	Y	1					9
							1	9									
07	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	264	1	1639	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	221	1	1862	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1861	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	154	1	2102	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	105	1	930	2	Y	11					11
							12	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	126	1	750	2	Y	1					12
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	719	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	95	1	797	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	1					6
							1	9									
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	55	1	757	2	Y	14	9	1			11
							15	9									

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	346	2	Y	11					11
							12	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	1					12
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	21	10	1			23
							23	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	19	33	1			9
							21	9									
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	Y	-0-					9
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	380	1	3374	2	Y	9	193	1			35
							10	9									
06	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	311	1	1859	2	Y	-0-					35
07	4681	X	984	-0-	-3697	-0-	136	1	842	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
08	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	402	1	3385	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
*09	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	239	1	2493	2	Y	1					6
							1	9									
10	3751	X	1662	-0-	-2089	-0-	112	1	1530	2	Y	18	10	1			14
							20	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	43	1	1172	2	N	2					3
							2	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	36	1	986	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	39	1	1095	2	N	1					2
							1	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1222	2	N	1					3
							1	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	2	N	-0-					3
10	1147	N	871	-0-	-276	-0-	33	1	837	2	N	1					4
							1	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	879	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354	1	3615	2	Y	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	368	1	2555	2	Y	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	877	1	5150	2	Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	556	1	4916	2	Y	-0-					-0-
*10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	580	1	5046	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			Y	-0-					-0-
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			Y	-0-					-0-
*09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	9354	-0-	-70	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	351	2	1	9	Y	1					1

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A 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-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1449	2	3	9	Y	3	47	1			17
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5					22
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	Y	5					27
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	22	1			12
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2222	2	10	9	Y	9					21
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	Y	11					32

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	55	1			19
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5					24
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6					30
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	74	2	1	9	Y	1	30	1			1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					7
10	651	N	345	-0-	-306	-0-	344	2	1	9	Y	1					8

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	203	-0-	-138	-0-	34	1	169	2	N	-0-					80
06	330	X	265	-0-	-65	-0-	32	1	233	2	N	-0-					80
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	20	1	152	2	N	3	3	1			80
							3	9									
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	1					81
							1	9									
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	18	1	111	2	N	1					82
							1	9									
10	279	X	23	-0-	-256	-0-	4	1	19	2	N	-0-					82

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	Y	5					68
							6	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	128	2	Y	1					69
							1	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	113	2	Y	8	2	1			75
							9	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	13					88
							14	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					88
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					88

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	64	1	320	2	Y	-0-					68
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	Y	-0-					68
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-	8	1			60
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					60
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-					60
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	2	Y	-0-					60

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		232	-0-	232	232	28	1	139	2	Y	59					85
							65	9									
06	T. A.		204	-0-	204	436	24	1	176	2	Y	4					89
							4	9									
07	T. A.		268	-0-	268	704	31	1	231	2	Y	5	4	1			90
							6	9									
08	1002	X	298	-0-	-704	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					90
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	13	1	80	2	Y	15					105
							17	9									
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					105

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

05	186	X	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					1
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
07	124	X	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					1
08	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					1
09	90	X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
*10	93	X	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

05	1488	X	333	-0-	-1155	-0-	10	1	323	2	N	-0-	2	1			-0-
06	1230	X	251	-0-	-979	-0-	8	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	269	-0-	-475	-0-	9	1	259	2	N	1					1
							1	9									
08	527	X	250	-0-	-277	-0-	10	1	239	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	11	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	303	-0-	-38	-0-	12	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	18	1			38
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8					46
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13					59
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	50	1			21
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13					34
10	1054	N	768	-0-	-286	-0-	765	2	3	9	Y	3					37

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	11	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	570	X	107	-0-	-463	-0-	3	1	104	2	N	-0-	1	1			-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	1					1
							1	9									
08	403	X	155	-0-	-248	-0-	6	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
09	390	X	248	-0-	-142	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	403	X	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	2	N	-0-	1	1			-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	263	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	261	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	219	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	212	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	202	1	1099	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6246	2	366	9	N	333	333	1			25
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					25
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					25
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5488	2	198	9	N	180	180	1			25
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					25
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	4255	2	200	9	N	182	182	1			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 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
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	17	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	94	1	131	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	162	1	226	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	96	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	135	1	172	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		809	-0-	809	809	257	1	550	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	190	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	195	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	147	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	278	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	306	1	705	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	58	1	305	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	61	1	332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	2	Y	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	190	1	470	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	76	1	168	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	136	1	354	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	53	1	122	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	118	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	84	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	88	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	36	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		674	-0-	674	674	204	1	470	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	20	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	3	1			4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	17	1	93	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	865	1	5520	2	Y	147	241	1			153
							162	9									
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	847	1	5034	2	Y	180	119	1			214
							198	9									
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	631	1	4589	2	Y	190	227	1			177
							209	9									
08	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	594	1	4919	2	Y	207	236	1			148
							228	9									
09	6330	X	5795	-0-	-535	-0-	772	1	4849	2	Y	158	118	1			188
							174	9									
10	DLQ G-10		5020	-0-	5020	5020	755	1	4097	2	Y	153	115	1			226
							168	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	208	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	288	1	1709	2	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	243	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	132	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1317	-0-	-693	-0-	181	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		727	-0-	727	727	113	1	614	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	319	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	329	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	210	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	279	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	455	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	347	1	800	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	228	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	262	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	225	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	216	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	251	1	1361	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

05	1581 #	1432	-0-	-149	-0-	439	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	465	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1519 #	1476	-0-	-43	-0-	426	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1519 #	1374	-0-	-145	-0-	427	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1500 #	1176	-0-	-324	-0-	326	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	380	1	874	2	Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					14
06	1020	#	216	-0-	-804	-0-	216	2			N	-0-					14
07	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					14
08	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					14
09	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
*10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	13	1	82	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
10	DLQ G-10		435	-0-	435	435	66	1	361	2	Y	7	5	1			10
							8	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	70	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	75	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	63	1	561	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	-0-					105
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					105
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	N	-0-					105
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					105
09	750 N	663	-0-	-87	-0-	65	1	598	2	N	-0-					105
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	16					112
						18	9									
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	15	1	148	2	Y	20					132
						22	9									
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	18					150
						20	9									
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	18					168
						20	9									
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	17					185
						19	9									
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	18	1	8			202
						20	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

05	1519 X	818	-0-	-701	-0-	73	1	745	2	N	-0-					102
06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	83	1	883	2	N	18					120
						20	9									
07	961 X	866	-0-	-95	-0-	76	1	790	2	N	-0-					120
08	961 X	796	-0-	-165	-0-	71	1	714	2	N	10					130
						11	9									
09	990 X	830	-0-	-160	-0-	81	1	747	2	N	2					132
						2	9									
10	1023 X	819	-0-	-204	-0-	81	1	732	2	N	5					137
						6	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	176	1			100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					97
06	3480	#	2815	-0-	-665 B	-665	2815	2			N	-0-					97
07	3596	#	2843	-0-	-753 B	-1418	96	1	2747	2	N	-0-					97
08	3751	#	2214	-0-	-1537 B	-2955	145	1	2061	2	N	7					104
							8	9									
09	3630	#	1744	-0-	-1886 B	-4841	180	1	1564	2	N	-0-					104
10	3751	#	NO RPT	-0-	-3751 B	-8592					N	NO RPT					104

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

05	12865 X	9873	-0-	-2992	-0-	122	1	9751	2	N	-0-			-0-
06	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	12470	-0-	-333	-0-	286	1	12184	2	N	-0-			-0-
08	12617 X	12382	-0-	-235	-0-	280	1	12102	2	N	-0-			-0-
09	12660 X	11905	-0-	-755	-0-	217	1	11688	2	N	-0-			-0-
10	12183 X	12171	-0-	-12	-0-	271	1	11900	2	N	-0-			-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			34
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			34
07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			34
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			34
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			34
*10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			34

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			Y	-0-					-0-
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	2497	-0-	-5033	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	10664	X	185	-0-	-10479	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	210	-0-	-1185	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	169	-0-	-11363	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	11160	X	120	-0-	-11040	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7904	-0-	-1117	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8144	-0-	-586	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
*09	8130	X	6767	-0-	-1363	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8330	-0-	-71	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	17193	9011	2			N	-0-					-0-
06	25523	X	8330	-0-	-17193	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7823	-0-	-337	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) //CONT.// 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3005	3	58	9	Y	53					68
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2643	3	46	9	Y	42	46	1			64
07	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2791	3	58	9	Y	53	51	1			66
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3191	3	52	9	Y	47	49	1			64
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	Y	47	52	1			59
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2919	3	51	9	Y	46	52	1			53

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3580	-0-	-2341	-0-	3549	3	31	9	Y	28					42
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3609	3	25	9	Y	23	25	1			40
07	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	3750	3	31	9	Y	28	27	1			41
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3492	3	28	9	Y	25	26	1			40
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	3318	3	28	9	Y	25	28	1			37
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	3199	3	28	9	Y	25	28	1			34

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3229	3	124	9	N	113					157
06	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3164	3	125	9	N	114	121	1			150
07	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3180	3	129	9	N	117	116	1			151
08	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2863	3	114	9	N	104	109	1			146
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2699	3	112	9	N	102	113	1			135
10	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2761	3	113	9	N	103	115	1			123

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) //CONT.// 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	130	1	1064	2	Y	11					22
							12	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	213	1	1929	2	Y	-0-					22
07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	70	1	525	2	Y	18	38	1			2
							20	9									
08	1209	N	700	-0-	-509	-0-	79	1	554	2	Y	61	1	8			62
							67	9									
09	1800	N	281	-0-	-1519	-0-	30	1	229	2	Y	20	5	8			77
							22	9									
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	27	1	155	2	Y	4					81
							4	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	181	2	Y	5					11
							6	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	39	47	1			3
							43	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	6	1	8			12
							7	9									
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	37	1	204	2	Y	3					15
							3	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	3					5
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					5
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	Y	18	22	1			1
							20	9									
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	31	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	91	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	205	-0-	-663	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					3

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 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
05	14911	X	13312	-0-	-1599	-0-	771 7	1 9	12534	3	Y	6	10	1			1
06	14400	X	13744	-0-	-656	-0-	794 7	1 9	12943	3	Y	6	5	1			2
07	14880	X	10910	-0-	-3970	-0-	846 7	1 9	10057	3	Y	6	5	1			3
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1031 11	1 9	16505	3	Y	10	6	1			7
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	1039 12	1 9	15866	3	Y	11	14	1			4
*10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1029 11	1 9	16957	3	Y	10	8	1			6

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	#	7282	-0-	-6668	-0-	407	1	6827	3	Y	44	60	1			9
							48	9									
06	13500	#	5785	-0-	-7715	-0-	327	1	5433	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
07	12710	#	6057	-0-	-6653	-0-	364	1	5659	3	Y	31	23	1			15
							34	9									
08	11532	#	7578	-0-	-3954	-0-	437	1	7098	3	Y	39	26	1			28
							43	9									
09	8430	#	6085	-0-	-2345	-0-	366	1	5678	3	Y	37	52	1			13
							41	9									
10	7285	#	6038	-0-	-1247	-0-	364	1	5638	3	Y	33	26	1			20
							36	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	3	Y	19	25	1			4
							21	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	946	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	18	12	1			14
							20	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	Y	29	35	1			8
							32	9									
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	Y	20	16	1			12
							22	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085		8539	-0-	-23546	-0-	499	1	7955	3	Y	77	99	1			15
							85	9									
06	31050		7926	-0-	-23124	-0-	453	1	7417	3	Y	51	52	1			14
							56	9									
07	32085		6334	-0-	-25751	-0-	486	1	5787	3	Y	55	42	1			27
							61	9									
08	6488	R	6488	-0-	-0-	-0-	371	1	6054	3	Y	57	40	1			44
							63	9									
09	6750		4512	-0-	-2238	-0-	269	1	4191	3	Y	47	73	1			18
							52	9									
10	6975	X	2531	-0-	-4444	-0-	257	1	2248	3	Y	24	24	1			18
							26	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5025		5025	-0-	-0-	-0-	291	1	4699	3	Y	32	41	1			6
							35	9									
06	4526		4526	-0-	-0-	-0-	258	1	4242	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
07	4986		4986	-0-	-0-	-0-	288	1	4659	3	Y	35	25	1			16
							39	9									
08	4704		4704	-0-	-0-	-0-	267	1	4397	3	Y	36	25	1			27
							40	9									
09	4058		4058	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	3	Y	35	50	1			12
							39	9									
*10	5482		5482	-0-	-0-	-0-	253	1	5185	3	Y	40	30	1			22
							44	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19463		19463	-0-	-0-	-0-	1154	1	18234	3	Y	68	91	1			14
							75	9									
06	18577		18577	-0-	-0-	-0-	1067	1	17437	3	Y	66	63	1			17
							73	9									
07	22066		22066	-0-	-0-	-0-	1197	1	20766	3	Y	94	68	1			43
							103	9									
08	23136		23136	-0-	-0-	-0-	1330	1	21692	3	Y	104	71	1			76
							114	9									
09	21382		21382	-0-	-0-	-0-	1309	1	19953	3	Y	109	148	1			37
							120	9									
10	21545		21363	-0-	-182	-0-	1288	1	19965	3	Y	100	78	1			59
							110	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	#	1107	-0-	-1218	-0-	1096	2	11	9	N	10					80
06	1740	#	1367	-0-	-373	-0-	1356	2	11	9	N	10					90
07	1798	#	1609	-0-	-189	-0-	1598	2	11	9	N	10					100
08	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2145	2	89	9	N	81	181	1			-0-
09	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20					20
10	1612	#	1244	-0-	-368	-0-	1233	2	11	9	N	10					30

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	1	78	2	Y	-0-					5
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	328	1	80	2	Y	-0-					5
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	94	1	26	2	Y	-0-					5
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	172	1	48	2	Y	-0-					5
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	74	1	31	2	Y	-0-					5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

05	1953	N	1020	-0-	-933	-0-	869	1	151	2	Y	-0-					55
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1032	1	252	2	Y	-0-					55
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1129	1	307	2	Y	18		53	1		20
							20	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1046	1	294	2	Y	-0-					20
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1170	1	480	2	Y	-0-					20
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

05	620	N	478	-0-	-142	-0-	390	1	88	2	Y	-0-		38	1		10
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	438	1	137	2	Y	-0-					10
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	551	1	170	2	Y	-0-					10
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1045	1	182	2	Y	-0-					10
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	808	1	126	2	Y	-0-					10
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	861	1	194	2	Y	-0-		38	1		8
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	886	1	278	2	Y	-0-					8
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	763	1	234	2	Y	-0-					8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1113	1	193	2	Y	-0-					8
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	909	1	142	2	Y	-0-					8
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	504	1	114	2	Y	2		50	1		9
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	1	157	2	Y	-0-					9
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	528	1	162	2	Y	-0-					9
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	609	1	106	2	Y	-0-					9
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	1	88	2	Y	-0-					9
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	643	1	112	2	Y	-0-					70
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	587	1	143	2	Y	-0-					70
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	570	1	155	2	Y	71	124	1			17
							78	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	513	1	144	2	Y	-0-					17
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	473	1	194	2	Y	-0-					17
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					17

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	N	15					222
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					222
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4	178	1			48
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	N	1					49
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1					50
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	Y	-0-	8	1			10
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	238	1	75	2	Y	-0-					10
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	321	1	99	2	Y	-0-					10
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	1	75	2	Y	-0-					10
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	480	1	75	2	Y	-0-					10
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	219	1	3554	3	Y	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	187	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	194	1	1379	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	36	-0-	-398	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2875	-0-	2875	2875	105	1	2770	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 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
05	14B2 EXT		5833	-0-	5833	5833	316	1	5517	3	N	-0-					-0-
06	17636		17636	-0-	-0-	5833	976	1	16660	3	N	-0-					-0-
07	22026		22026	-0-	-0-	5833	1173	1	20853	3	N	-0-					-0-
08	27475		27475	-0-	-0-	5833	1628	1	25448	3	N	363	235	1			128
							399	9									
09	22179		22179	-0-	-0-	5833	1313	1	20593	3	N	248	267	1			109
							273	9									
10	22041	#	9895	-0-	-12146	-0-	590	1	9160	3	N	132	205	1			36
							145	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					13
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					13
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1739	2	47	9	Y	43	33	1			23
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					23
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					23
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					5
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					5
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	660	1	9876	3	Y	122	121	1			54
							134	9									
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	618	1	8965	2	Y	121	89	1			86
							133	9									
07	10850	X	9613	-0-	-1237	-0-	651	1	8835	2	Y	115	174	1			27
							127	9									
08	10726	X	4237	-0-	-6489	-0-	299	1	3881	2	Y	52	42	1			37
							57	9									
09	10380	X	4569	-0-	-5811	-0-	346	1	4167	2	Y	51	74	1			14
							56	9									
*10	9021	X	2333	-0-	-6688	-0-	184	1	2106	2	Y	39	35	1			18
							43	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	327	1	4894	3	Y	275	267	1			121
							303	9									
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	309	1	4476	2	Y	279	202	1			198
							307	9									
07	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	262	1	3557	2	Y	211	359	1			50
							232	9									
08	5518	X	4345	-0-	-1173	-0-	293	1	3801	2	Y	228	115	1			163
							251	9									
09	5340	X	3718	-0-	-1622	-0-	276	1	3326	2	Y	105	239	1			29
							116	9									
*10	5518	X	3518	-0-	-2000	-0-	270	1	3090	2	Y	144	107	1			66
							158	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

05	527	N	457	-0-	-70	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	2	N	8					106
							9	9									
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	262	1	1132	2	N	4					110
							4	9									
07	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	233	1	1132	2	N	3					113
							3	9									
08	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	237	1	1085	2	N	9					122
							10	9									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	261	1	1343	2	N	5					127
							6	9									
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	1					128
							1	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		298	-0-	298	298	30	1	268	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		349	-0-	349	647	35	1	314	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7495	2	50	9	N	45	171	1			78
06	12480	X	6064	-0-	-6416	-0-	6030	2	34	9	N	31					109
07	11315	X	6346	-0-	-4969	-0-	6301	2	45	9	N	41					150
08	10075	X	6017	-0-	-4058	-0-	5987	2	30	9	N	27					177
09	9090	X	5083	-0-	-4007	-0-	5040	2	43	9	N	39	173	1			43
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					43

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	-0-					-0-
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	3	Y	-0-					-0-
08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

05	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	91	1	2507	3	Y	-0-					-0-
06	2880 X	1917	-0-	-963	-0-	91	1	1826	3	Y	-0-					-0-
07	2852 X	1951	-0-	-901	-0-	92	1	1859	3	Y	-0-					-0-
08	2821 X	1577	-0-	-1244	-0-	60	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2268	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	5793	-0-	-675	-0-	150	1	5631	3	Y	11	23	1			18
							12	9									
03	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	225	1	5947	3	Y	-0-					18
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	207	1	5937	3	Y	-0-					18
05	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	220	1	6105	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
06	6270	X	5816	-0-	-454	-0-	275	1	5529	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
07	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	280	1	5681	3	Y	3					15
							3	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	279	1	7013	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	212	1	5471	3	Y	15					15
							17	9									
10	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	142	1	5674	3	Y	3	14	1			4
							3	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	93	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	84	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1444	-0-	-850	-0-	55	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	62	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	36	1	1397	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2472	3	Y	37					37
							41	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	3	Y	7	41	1			3
							8	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	96	1	2489	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2925	3	Y	25					25
							28	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					8
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					8
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					8
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					8
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					8
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	-0-					8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

05	3348	#	1924	-0-	-1424	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	3240	#	1979	-0-	-1261	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	3348	#	1976	-0-	-1372	-0-	1976	1			N	-0-					-0-
08	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2046	#	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

05	3286	#	2615	-0-	-671	-0-	150	1	2340	3	N	72	71	1			15
							46	4	79	9							
06	2970	#	2528	-0-	-442	-0-	150	1	2284	3	N	80	87	1			8
							6	4	88	9							
07	3038	#	2567	-0-	-471	-0-	155	1	2340	3	N	64	64	1			8
							2	4	70	9							
08	2883	#	2492	-0-	-391	-0-	155	1	2274	3	N	52	53	1			7
							6	4	57	9							
09	2610	#	2329	-0-	-281	-0-	162	1	2094	3	N	44	42	1			9
							25	4	48	9							
10	2604	#	1709	-0-	-895	-0-	117	1	1543	3	N	29	33	1			5
							17	4	32	9							

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

05	372	N	323	-0-	-49	-0-	127	1	196	2	N	-0-					33
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	2	N	-0-					33
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	N	-0-					33
08	0	W	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					33
09	0	W	174	-0-	174	361	173	2	1	9	N	1	3	1			31
10	0	W	284	-0-	284	645	280	2	4	9	N	4					35

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

05	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	127	1	2136	2	N	-0-					36
06	1950	#	1672	-0-	-278	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					36
07	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	117	1	1955	2	N	-0-					36
08	2015	#	1528	-0-	-487	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					36
09	1950	#	1494	-0-	-456	-0-	84	1	1410	2	N	-0-					36
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

05	T. A.		520	-0-	520	520	29	1	491	2	Y	-0-					50
06	T. A.		278	-0-	278	798	15	1	263	2	Y	-0-					50
07	T. A.		133	-0-	133	931	8	1	125	2	Y	-0-					50
08	956	R	25	-0-	-931	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
09	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50
10	527	#	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					50

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					74
06	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	87	1	1472	2	Y	-0-					74
07	2139	#	1989	-0-	-150	-0-	112	1	1877	2	Y	-0-					74
08	2356	#	1407	-0-	-949	-0-	79	1	1328	2	Y	-0-					74
09	2280	#	1389	-0-	-891	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					74
10	2356	#	1904	-0-	-452	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	N	13					102
							14	9									
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	209	1	298	2	N	8					110
							9	9									
07	562	R	562	-0-	-0-	-0-	222	1	328	2	N	11					121
							12	9									
08	496	#	350	-0-	-146	-0-	339	2	11	9	N	10	61	1			70
09	510	#	361	-0-	-149	-0-	350	2	11	9	N	10	25	1			55
10	558	#	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	N	9					64

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	211	-0-	-285	-0-	83	1	128	2	N	-0-					161
06	480	#	121	-0-	-359	-0-	50	1	71	2	N	-0-					161
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	149	1			13
08	0	W	195	-0-	195	195	188	2	7	9	N	6					19
09	0	W	277	-0-	277	472	269	2	8	9	N	7	14	1			12
10	0	W	379	-0-	379	851	376	2	3	9	N	3					15

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	287	1	441	2	N	26					100
							29	9									
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	289	1	411	2	N	24					124
							26	9									
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	18					142
							20	9									
08	0	W	494	-0-	494	494	472	2	22	9	N	20	134	1			28
09	0	W	462	-0-	462	956	442	2	20	9	N	18	39	1			7
10	0	W	740	-0-	740	1696	723	2	17	9	N	15					22

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	N	11					126
							12	9									
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	87	1	124	2	N	5					131
							6	9									
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	86	1	128	2	N	4					135
							4	9									
08	0	W	209	-0-	209	209	202	2	7	9	N	6	121	1			20
09	0	W	177	-0-	177	386	168	2	9	9	N	8	16	1			12
10	0	W	267	-0-	267	653	257	2	10	9	N	9					21

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	N	11					133
							12	9									
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	143	1	204	2	N	11					144
							12	9									
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	136	1	201	2	N	2					146
							2	9									
08	0	W	213	-0-	213	213	207	2	6	9	N	5	146	1			5
09	0	W	229	-0-	229	442	206	2	23	9	N	21	19	1			7
10	0	W	338	-0-	338	780	318	2	20	9	N	18					25

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					71
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					71
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					71
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					76
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KENEDY, JOHN G. JR. -E-				WELL #: 40DF	RRCID -> 169798	COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436				
05	4185	#	180	-0-	-4005	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	3570	#	146	-0-	-3424	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	KENEDY,J.G. JR. "J"				WELL #: 17	RRCID -> 170624	COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816				
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	745	1	12353	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	12450	X	8969	-0-	-3481	-0-	433	1	8484	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	13020	X	10726	-0-	-2294	-0-	408	1	10203	3	Y	103	93	1			10
							2	4	113	9							
08	13020	X	12421	-0-	-599	-0-	25	1	12234	3	Y	137	138	1			9
							11	4	151	9							
09	12600	X	11721	-0-	-879	-0-	28	1	11533	3	Y	144	144	1			9
							2	4	158	9							
*10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	28	1	11865	3	Y	154	154	1			9
							9	4	169	9							
	KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 18	RRCID -> 174530	COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550				
05	14725	X	13716	-0-	-1009	-0-	760	1	12611	3	Y	297	291	1			20
							18	4	327	9							
06	10170	X	7470	-0-	-2700	-0-	352	1	6901	3	Y	159	169	1			10
							42	4	175	9							
07	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	570	1	14182	3	Y	308	289	1			29
							3	4	339	9							
08	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	30	1	14354	3	Y	325	332	1			22
							13	4	358	9							
09	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	24	1	9877	3	Y	249	256	1			15
							2	4	274	9							
10	13702	X	10733	-0-	-2969	-0-	24	1	10406	3	Y	268	268	1			15
							8	4	295	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13854	-0-	-1026	-0-	781	1	12931	3	Y	112	113	1			8
							19	4	123	9							
06	14370	X	8843	-0-	-5527	-0-	425	1	8290	3	Y	70	74	1			4
							51	4	77	9							
07	14880	X	13899	-0-	-981	-0-	537	1	13242	3	Y	107	101	1			10
							2	4	118	9							
08	14880	X	11673	-0-	-3207	-0-	24	1	11532	3	Y	97	100	1			7
							10	4	107	9							
09	14400	X	11213	-0-	-3187	-0-	27	1	11071	3	Y	103	104	1			6
							2	4	113	9							
10	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	22	1	9253	3	Y	89	90	1			5
							7	4	98	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	141	-0-	-13809	-0-	1	1	30	3	Y	100	97	1			7
							110	9									
06	12150	X	100	-0-	-12050	-0-	17	3	83	9	Y	75	77	1			5
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	582	1	14665	3	Y	99	94	1			10
							3	4	109	9							
08	13609	X	13591	-0-	-18	-0-	28	1	13446	3	Y	95	98	1			7
							12	4	105	9							
09	13170	X	11827	-0-	-1343	-0-	28	1	11696	3	Y	92	93	1			6
							2	4	101	9							
*10	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	28	1	12009	3	Y	98	99	1			5
							9	4	108	9							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	925	1	15320	3	Y	83	85	1			6
							22	4	91	9							
06	12360	X	8312	-0-	-4048	-0-	400	1	7819	3	Y	41	44	1			3
							48	4	45	9							
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	712	1	17804	3	Y	88	83	1			8
							3	4	97	9							
08	15965	X	13750	-0-	-2215	-0-	28	1	13633	3	Y	70	73	1			5
							12	4	77	9							
09	15450	X	11146	-0-	-4304	-0-	27	1	11047	3	Y	64	65	1			4
							2	4	70	9							
10	16368	X	12052	-0-	-4316	-0-	28	1	11937	3	Y	71	71	1			4
							9	4	78	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	16	-0-	-14709	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14250	X	67	-0-	-14183	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	14725	X	27	-0-	-14698	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	99	-0-	-9976	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3540	X	16	-0-	-3524	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	660	1	10841	3	Y	283	276	1		19
							16	4	311	9						
06	10410	X	8661	-0-	-1749	-0-	414	1	7971	3	Y	205	211	1		13
							50	4	226	9						
07	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	418	1	9913	3	Y	248	237	1		24
							2	4	273	9						
08	11780	X	9661	-0-	-2119	-0-	20	1	9367	3	Y	241	249	1		16
							9	4	265	9						
09	11400	X	9465	-0-	-1935	-0-	23	1	9278	3	Y	147	154	1		9
							2	4	162	9						
10	11160	X	9804	-0-	-1356	-0-	23	1	9601	3	Y	156	156	1		9
							8	4	172	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2638	3	Y	163	157	1		11
							4	4	179	9						
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	115	119	1		7
							12	4	127	9						
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	96	1	2341	3	Y	136	130	1		13
							150	9								
08	2976	N	1869	-0-	-1107	-0-	4	1	1747	3	Y	105	111	1		7
							2	4	116	9						
*09	3000	N	3532	-0-	532	532	8	1	3284	3	Y	217	211	1		13
							1	4	239	9						
*10	3100	N	2943	-0-	-157	375	7	1	2727	3	Y	188	190	1		11
							2	4	207	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5714	-0-	-1726	-0-	320	1	5319	3	Y	61	60	1		4
							8	4	67	9						
06	7200	X	4787	-0-	-2413	-0-	226	1	4435	3	Y	90	89	1		5
							27	4	99	9						
07	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	257	1	6430	3	Y	123	116	1		12
							1	4	135	9						
08	7316	X	6323	-0-	-993	-0-	13	1	6169	3	Y	123	127	1		8
							6	4	135	9						
09	6750	X	6040	-0-	-710	-0-	14	1	5881	3	Y	131	131	1		8
							1	4	144	9						
*10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	14	1	5937	3	Y	136	136	1		8
							5	4	150	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	583	1	9674	3	Y	67	65	1			5
							14	4	74	9							
06	8550	X	7109	-0-	-1441	-0-	340	1	6678	3	Y	45	47	1			3
							41	4	50	9							
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	389	1	9876	3	Y	62	59	1			6
							2	4	68	9							
08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	18	1	8820	3	Y	50	53	1			3
							8	4	55	9							
09	8550	X	8238	-0-	-312	-0-	20	1	8159	3	Y	52	52	1			3
							2	4	57	9							
10	10075	X	8598	-0-	-1477	-0-	20	1	8509	3	Y	56	56	1			3
							7	4	62	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1347	-0-	-2187	-0-	79	1	1259	3	Y	6	6	1			-0-
							2	4	7	9							
06	3390	X	1668	-0-	-1722	-0-	80	1	1570	3	Y	7	7	1			-0-
							10	4	8	9							
07	3503	X	2106	-0-	-1397	-0-	78	1	2019	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2912	3	Y	7	8	1			-0-
							3	4	8	9							
09	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	3	1	1457	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1736	X	1468	-0-	-268	-0-	3	1	1460	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 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
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2209	3	Y	59	57	1			4
							3	4	65	9							
06	2280	X	1609	-0-	-671	-0-	76	1	1482	3	Y	38	40	1			2
							9	4	42	9							
07	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	89	1	2179	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
08	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	4	1	1993	3	Y	51	53	1			3
							2	4	56	9							
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	67	66	1			4
							74	9									
10	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	5	1	1944	3	Y	57	58	1			3
							2	4	63	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	270	1	4487	3	Y	122	119	1			8
							7	4	134	9							
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	148	1	2888	3	Y	40	45	1			3
							18	4	44	9							
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	153	1	3791	3	Y	50	48	1			5
							1	4	55	9							
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	7	1	3504	3	Y	48	50	1			3
							3	4	53	9							
09	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	7	1	2920	3	Y	44	44	1			3
							1	4	48	9							
10	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	7	1	3101	3	Y	48	48	1			3
							2	4	53	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

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
05	22010	X	16781	-0-		-5229	-0-	945	1	15589	3	Y	204	202	1			14
								23	4	224	9							
06	21300	X	7377	-0-		-13923	-0-	353	1	6885	3	Y	88	96	1			6
								42	4	97	9							
07	22010	X	11281	-0-		-10729	-0-	433	1	10704	3	Y	129	123	1			12
								2	4	142	9							
08	22010	X	9468	-0-		-12542	-0-	20	1	9311	3	Y	117	121	1			8
								8	4	129	9							
09	21210	X	11033	-0-		-10177	-0-	26	1	10838	3	Y	152	151	1			9
								2	4	167	9							
10	12865	X	9776	-0-		-3089	-0-	23	1	9593	3	Y	138	139	1			8
								8	4	152	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

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
05	1581	N	1362	-0-		-219	-0-	68	1	1147	3	Y	132	129	1			9
								2	4	145	9							
06	963	N	963	-0-		-0-	-0-	41	1	815	3	Y	93	96	1			6
								5	4	102	9							
07	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	159	150	1			15
								175	9									
08	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	141	146	1			10
								1	4	155	9							
*09	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	152	153	1			9
								167	9									
*10	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	160	160	1			9
								1	4	176	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

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
05	3007	X	2141	-0-		-866	-0-	118	1	1959	3	Y	55	54	1			4
								3	4	61	9							
06	2760	X	771	-0-		-1989	-0-	36	1	710	3	Y	19	22	1			1
								4	4	21	9							
07	4619	X	2536	-0-		-2083	-0-	94	1	2375	3	Y	61	56	1			6
								67	9									
08	4619	X	1391	-0-		-3228	-0-	3	1	1347	3	Y	36	39	1			3
								1	4	40	9							
09	2250	X	1205	-0-		-1045	-0-	3	1	1163	3	Y	35	36	1			2
								39	9									
10	2139	X	1954	-0-		-185	-0-	4	1	1885	3	Y	58	57	1			3
								1	4	64	9							

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

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
05	8215	X	6115	-0-		-2100	-0-	350	1	5757	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
06	6030	X	3396	-0-		-2634	-0-	165	1	3211	3	Y	-0-					-0-
								20	4									
07	6231	X	4406	-0-		-1825	-0-	173	1	4232	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	6107	X	5315	-0-		-792	-0-	11	1	5299	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
09	5910	X	4156	-0-		-1754	-0-	10	1	4145	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	6107	X	3653	-0-		-2454	-0-	9	1	3641	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	934	1	15525	3	Y	252	251	1			17
							23	4	277	9							
06	12960	X	6463	-0-	-6497	-0-	309	1	6011	3	Y	96	107	1			6
							37	4	106	9							
07	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	630	1	15413	3	Y	235	219	1			22
							3	4	259	9							
08	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	47	1	22802	3	Y	356	354	1			24
							20	4	392	9							
*09	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	48	1	19795	3	Y	344	347	1			21
							4	4	378	9							
*10	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	43	1	18047	3	Y	322	325	1			18
							14	4	354	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	67	65	1			5
							3	4	74	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	992	3	Y	40	42	1			3
							7	4	44	9							
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	Y	70	66	1			7
							77	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	3	Y	60	63	1			4
							1	4	66	9							
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	3	Y	56	56	1			3
							1	4	62	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	913	1	15017	3	Y	195	190	1			13
							22	4	215	9							
06	12750	X	10515	-0-	-2235	-0-	506	1	9810	3	Y	125	130	1			8
							61	4	138	9							
07	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	556	1	13576	3	Y	165	157	1			16
							3	4	182	9							
08	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	28	1	13048	3	Y	164	169	1			11
							12	4	180	9							
09	12750	X	12541	-0-	-209	-0-	30	1	12320	3	Y	172	173	1			10
							2	4	189	9							
10	13175	X	11503	-0-	-1672	-0-	27	1	11288	3	Y	163	164	1			9
							9	4	179	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	401	1	6665	3	Y	42	47	1			3
							10	4	46	9							
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	198	1	3897	3	Y	24	25	1			2
							24	4	26	9							
07	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	218	1	5530	3	Y	31	30	1			3
							1	4	34	9							
08	7130	X	4609	-0-	-2521	-0-	9	1	4565	3	Y	28	29	1			2
							4	4	31	9							
*09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	18	1	7693	3	Y	208	197	1			13
							1	4	229	9							
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	17	1	7384	3	Y	205	207	1			11
							6	4	226	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	336	1	5578	3	Y	108	105	1			7
							8	4	119	9							
06	5460	X	3421	-0-	-2039	-0-	162	1	3174	3	Y	60	63	1			4
							19	4	66	9							
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	216	1	5393	3	Y	95	90	1			9
							1	4	105	9							
08	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	11	1	5125	3	Y	94	97	1			6
							5	4	103	9							
09	5850	X	4797	-0-	-1053	-0-	11	1	4679	3	Y	96	96	1			6
							1	4	106	9							
10	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	11	1	4619	3	Y	97	98	1			5
							4	4	107	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	3	Y	129	125	1			9
							7	4	142	9							
06	4200	X	3274	-0-	-926	-0-	153	1	3013	3	Y	82	86	1			5
							18	4	90	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	165	1	4209	3	Y	105	100	1			10
							1	4	116	9							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	9	1	4211	3	Y	110	113	1			7
							4	4	121	9							
09	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	9	1	3909	3	Y	114	114	1			7
							1	4	125	9							
10	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	10	1	4178	3	Y	129	129	1			7
							3	4	142	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	3	Y	90	86	1			6
							3	4	99	9							
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	30	34	1			2
							4	4	33	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	1395	N	431	-0-	-964	-0-	1	1	408	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	34	33	1			2
							37	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

05	3100	N	2472	-0-	-628	400	139	1	2304	3	Y	24	24	1			2
							3	4	26	9							
06	1952	N	1552	-0-	-400	-0-	74	1	1452	3	Y	15	16	1			1
							9	4	17	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	2	1	975	3	Y	10	11	1			1
							1	4	11	9							
09	3000	X	609	-0-	-2391	-0-	1	1	600	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	10	1	4332	3	Y	50	47	1			3
							3	4	55	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

05	10571	X	7278	-0-	-3293	-0-	240	1	6737	3	Y	263	258	1			18
							12	4	289	9							
06	10440	X	5226	-0-	-5214	-0-	133	1	4873	3	Y	169	177	1			10
							34	4	186	9							
07	10850	X	8419	-0-	-2431	-0-	194	1	7939	3	Y	258	243	1			25
							2	4	284	9							
08	10850	X	7389	-0-	-3461	-0-	5	1	7132	3	Y	223	233	1			15
							7	4	245	9							
09	10230	X	7245	-0-	-2985	-0-	6	1	6975	3	Y	239	240	1			14
							1	4	263	9							
10	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	6	1	6844	3	Y	246	246	1			14
							6	4	271	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

05	5301	X	1698	-0-	-3603	-0-	51	1	1446	3	Y	180	192	1			13
							3	4	198	9							
06	6360	X	1275	-0-	-5085	-0-	30	1	1102	3	Y	123	128	1			8
							8	4	135	9							
07	6572	X	5819	-0-	-753	-0-	123	1	5102	3	Y	539	497	1			50
							1	4	593	9							
08	6727	X	4473	-0-	-2254	-0-	3	1	4026	3	Y	400	422	1			28
							4	4	440	9							
09	6510	X	4954	-0-	-1556	-0-	4	1	4425	3	Y	476	475	1			29
							1	4	524	9							
*10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	5	1	5901	3	Y	662	654	1			37
							5	4	728	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

05	14B2	EXT	32799	-0-	32799	32799	1027	1	31433	3	Y	260	243	1			17
							53	4	286	9							
06	14B2	EXT	30095	-0-	30095	62894	717	1	27831	3	Y	1240	1187	1			70
							183	4	1364	9							
07	T. A.		43995	-0-	43995	106889	920	1	41438	3	Y	1481	1408	1			143
							8	4	1629	9							
08	148717	X	41828	-0-	-106889	-0-	28	1	39819	3	Y	1768	1792	1			119
							36	4	1945	9							
*09	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	30	1	37470	3	Y	1869	1875	1			113
							7	4	2056	9							
*10	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	30	1	38399	3	Y	1151	1197	1			67
							30	4	1266	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	1	1	642	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

05	22010	X	21287	-0-	-723	-0-	1193	1	19706	3	Y	326	318	1			22
							29	4	359	9							
06	21300	X	14273	-0-	-7027	-0-	683	1	13271	3	Y	215	224	1			13
							82	4	237	9							
07	22010	X	21734	-0-	-276	-0-	844	1	20535	3	Y	319	301	1			31
							4	4	351	9							
08	22010	X	17349	-0-	-4661	-0-	36	1	16998	3	Y	273	285	1			19
							15	4	300	9							
09	20640	X	17097	-0-	-3543	-0-	41	1	16825	3	Y	207	213	1			13
							3	4	228	9							
10	18600	X	17357	-0-	-1243	-0-	41	1	17063	3	Y	217	218	1			12
							14	4	239	9							

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

05	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	613	1	5107	2	N	12					79
							13	9									
06	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	593	1	4513	2	N	11					90
							12	9									
07	5797	X	5022	-0-	-775	-0-	615	1	4396	2	N	10					100
							11	9									
*08	5735	X	4282	-0-	-1453	-0-	566	1	3714	2	N	2					102
							2	9									
09	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	584	1	3719	2	N	18					120
							20	9									
10	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	615	1	3986	2	N	10					130
							11	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3512	3	1	9	Y	1	2	1			31
06	3750	X	2920	-0-	-830	-0-	449	1	2470	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
07	3875	X	935	-0-	-2940	-0-	50	1	885	3	Y	-0-					31
08	3875	X	5	-0-	-3870	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			30
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					30
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

05	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			13
06	4050	X	4046	-0-	-4	-0-	622	1	3423	3	N	1	6	1			8
							1	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	247	1	4364	3	N	1					9
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	356	1	4422	3	N	2	3	1			8
							2	9									
09	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	291	1	3697	3	N	2	1	1			9
							2	9									
10	4619	X	3606	-0-	-1013	-0-	269	1	3319	3	N	16	3	1			22
							18	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	2681	-0-	-3860	-0-	2595	3	86	9	N	78	9	1			173
06	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	515	1	2838	3	N	76	183	1			66
							84	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	193	1	3421	3	N	83					149
							91	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	623	1	7744	3	N	168	189	1			128
							185	9									
09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	157	1	1998	3	N	75	45	1			158
							83	9									
10	3224	X	1240	-0-	-1984	-0-	88	1	1084	3	N	62	8	1			212
							68	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1065	3	131	9	N	119	174	1			158
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	812	3	N	117	173	1			102
							129	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	106					208
							117	9									
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	44	1	542	3	N	100	172	1			136
							110	9									
09	1080	N	439	-0-	-641	-0-	27	1	337	3	N	68	4	1			200
							75	9									
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	53	1	650	3	N	75	184	1			91
							83	9									

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	9	1			66
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	101	1	559	3	N	18	58	1			26
							20	9									
07	589	X	156	-0-	-433	-0-	8	1	131	3	N	15					41
							17	9									
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	2	1			39
09	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	N	-0-					39
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					39

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	3	13	9	N	12	11	1			13
06	3000	N	10907	-0-	7907	7907	1665	1	9173	3	N	63	46	1			30
							69	9									
07	3100	N	5829	-0-	2729	10636	309	1	5472	3	N	44	33	1			41
							48	9									
08	3100	N	91	-0-	-3009	7627	5	1	66	3	N	18	15	1			44
							20	9									
09	9334	X	1707	-0-	-7627	-0-	121	1	1538	3	N	44	30	1			58
							48	9									
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	596	1	7356	3	N	273	175	1			156
							300	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2607	3	75	9	N	68	8	1			143
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	419	1	2307	3	N	62	169	1			36
							68	9									
07	4743	X	2617	-0-	-2126	-0-	138	1	2436	3	N	39					75
							43	9									
08	4340	X	2665	-0-	-1675	-0-	194	1	2413	3	N	53	9	1			119
							58	9									
09	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	105	1	1338	3	N	54	4	1			169
							59	9									
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	230	1	2838	3	N	59	198	1			30
							65	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

05	36301	X	31754	-0-	-4547	-0-	31742	3	12	9	N	11	17	1			6
06	31380	X	30978	-0-	-402	-0-	4759	1	26208	3	N	10	11	1			5
							11	9									
07	34689	X	34689	-0-	-0-	-0-	1856	1	32823	3	N	9					14
							10	9									
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	2651	1	32946	3	N	15	22	1			7
							17	9									
09	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	2332	1	29637	3	N	19	11	1			15
							21	9									
10	34689	X	34044	-0-	-645	-0-	2548	1	31475	3	N	19	22	1			12
							21	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

05	651 X	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					97
06	630 X	581	-0-	-49	-0-	580	2	1	9	N	1					98
07	651 X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					98
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	570	2	145	9	N	132					230
09	570 X	457	-0-	-113	-0-	23	1	428	2	N	5	187	1			48
						6	9									
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	63	1	23	2	N	2					50
						2	9									

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	N	-0-					210
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	131	1	300	2	N	-0-					210
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	216	1	379	2	N	2					212
							2	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	N	-0-					212
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					212
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	105	194	1			123
							116	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	398	1	2108	2	N	-0-					282
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	785	1	1797	2	N	-0-					282
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1056	1	1851	2	N	-0-					282
08	2511	X	348	-0-	-2163	-0-	49	1	299	2	N	-0-					282
09	2580	X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-					282
10	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	556	1	2943	2	N	-0-					285
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1145	1	2622	2	N	-0-					285
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1407	1	2465	2	N	-0-					285
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					285
09	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	545	1	3043	2	N	-0-					285
10	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190	1			120
							28	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	27	1	144	2	N	-0-					192
06	1260	X	465	-0-	-795	-0-	141	1	324	2	N	-0-					192
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	235	1	412	2	N	-0-					192
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	-0-					192
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-					192
10	651	X	448	-0-	-203	-0-	41	1	407	2	N	-0-					192

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	899	-0-	-2170	-0-	333	1	566	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	764	-0-	-2206	-0-	241	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	210	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	358	1	715	2	N	-0-					-0-
09	900	X	686	-0-	-214	-0-	259	1	427	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	594	-0-	-491	-0-	213	1	381	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	252	1	546	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	352	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	396	1	652	2	N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	263	1	472	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	475	-0-	-393	-0-	176	1	299	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	342	1	742	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	263	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	399	1	797	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	706	-0-	-374	-0-	267	1	439	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	734	-0-	-599	-0-	263	1	471	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	514	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	406	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	777	-0-	-680	-0-	153	1	624	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	360	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	882	-0-	-408	-0-	333	1	549	2	N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	301	1	540	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	775	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	349	1	757	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	963	-0-	-649	-0-	321	1	642	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	476	-0-	-634	-0-	180	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	385	1	691	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	137	1	232	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	47	1	192	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	134	1	268	2	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	132	1	218	2	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	117	1	210	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	673	-0-	-1249	-0-	249	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	387	-0-	-1233	-0-	122	1	265	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	69	1	283	2	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	215	1	429	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	2	N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	176	1	317	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		252	-0-	252	252	90	1	162	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	299	1	508	2	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	268	1	582	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	193	1	789	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	292	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	589	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	275	1	492	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

05	558	N	538	-0-	-20	-0-	199	1	339	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	2	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	315	1	630	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	261	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	250	1	447	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	562	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	411	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	911	-0-	-267	-0-	179	1	732	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	96	1	192	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	344	-0-	-555	-0-	123	1	221	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	173	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	109	-0-	-1301	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	2955	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2171	1	16683	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	2074	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	100	-0-	-15431	-0-	22	1	78	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	217	-0-	-14813	-0-	53	1	164	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	226	-0-	-18870	-0-	54	1	172	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1024	-0-	-681	-0-	175	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	278	-0-	-1192	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	313	-0-	-1144	-0-	47	1	266	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	304	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	267	1	834	2	N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	4325	1	20960	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	22968	-0-	-1032	-0-	2645	1	20323	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	22909	-0-	-1767	-0-	3428	1	19391	2	N	82					82
							90	9									
08	24800	X	24613	-0-	-187	-0-	5427	1	19186	2	N	-0-	82	1			-0-
09	24000	X	22145	-0-	-1855	-0-	5368	1	16777	2	N	-0-					-0-
*10	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	6238	1	20035	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	990	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

05 14B2 EXT			477	-0-	477	916	11	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1440		524	-0-	-916	-0-	4	1	515	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	433	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	1	1	288	2	Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

05	624	X	93	-0-	-531	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	806	N	241	-0-	-565	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	2	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

05	36983	#	29186	-0-	-7797	-0-	894	1	27985	2	Y	255	255	1			-0-
							26	4	281	9							
06	24520		24520	-0-	-0-	-0-	898	1	23235	2	Y	301	301	1			-0-
							56	4	331	9							
07	23680		23680	-0-	-0-	-0-	254	1	23173	2	Y	203	203	1			-0-
							30	4	223	9							
08	19962		19962	-0-	-0-	-0-	220	1	19496	2	Y	198	198	1			-0-
							28	4	218	9							
*09	15498		15498	-0-	-0-	-0-	210	1	15269	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	4123		NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 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
05	71592	R	51170	-0-	-20422	-0-	1558	1	48764	2	Y	727	727	1			-0-
							48	4	800	9							
06	44932	R	44932	-0-	-0-	-0-	1634	1	42265	2	Y	846	846	1			-0-
							102	4	931	9							
07	58869	#	46478	-0-	-12391	-0-	495	1	45274	2	Y	591	591	1			-0-
							59	4	650	9							
08	58869	#	40600	-0-	-18269	-0-	446	1	39514	2	Y	529	529	1			-0-
							58	4	582	9							
09	54210	#	31579	-0-	-22631	-0-	428	1	31100	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	51181	#	NO RPT	-0-	-51181	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1296	-0-	1296 B	-1853687	40	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	0	N	1254	-0-	1254 B	-1852433	45	1	1161	2	Y	41	41	1			-0-
							3	4	45	9							
07	0	N	1233	-0-	1233 B	-1851200	14	1	1209	2	Y	7	7	1			-0-
							2	4	8	9							
08	0	N	1193	-0-	1193 B	-1850007	13	1	1127	2	Y	46	46	1			-0-
							2	4	51	9							
09	0	N	966	-0-	966 B	-1849041	13	1	949	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-1849041					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

05	T. A.		139	-0-	139	274	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		58	-0-	58	332	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	393	X	61	-0-	-332	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	216	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	533	-0-	-487	-0-	124	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	158	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	179	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	96	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	93	1	251	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1537	1	5287	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	4784	-0-	-1696	-0-	1108	1	3676	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5412	-0-	-1284	-0-	1673	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4301	-0-	-2395	-0-	1715	1	2586	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	3772	-0-	-2708	-0-	1036	1	2736	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	3323	-0-	-3156	-0-	893	1	2430	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		63	-0-	63	118	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	15	-0-	-118	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	479	1	10128	3	Y	99	77	1			55
							109	9									
06	9720		8522	-0-	-1198	-0-	371	1	7954	3	Y	179	176	1			58
							197	9									
07	10974		10974	-0-	-0-	-0-	477	1	10452	3	Y	41	75	1			24
							45	9									
08	10802		10802	-0-	-0-	-0-	488	1	10270	3	Y	40	42	1			22
							44	9									
09	9720		9668	-0-	-52	-0-	439	1	9186	3	Y	39	41	1			20
							43	9									
10	10974	#	10423	-0-	-551	-0-	478	1	9857	3	Y	80	79	1			21
							88	9									

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

05	1309 N	51	-0-	-1258	B	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	40	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	42	1	905	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1484	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1206	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					27
06	25	N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

05	18011	X	7929	-0-	-10082	-0-	346	1	7322	3	Y	237	184	1			126
							261	9									
06	17430	X	6141	-0-	-11289	-0-	262	1	5613	3	Y	242	280	1			88
							266	9									
07	14973	X	5210	-0-	-9763	-0-	215	1	4722	3	Y	248	265	1			71
							273	9									
08	12462	X	4568	-0-	-7894	-0-	187	1	3942	3	Y	399	332	1			138
							439	9									
09	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	166	1	3484	3	Y	323	329	1			132
							355	9									
10	6045	X	3671	-0-	-2374	-0-	162	1	3341	3	Y	153	235	1			50
							168	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	403	1	6878	3	Y	56					167
							62	9									
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	379	1	7097	3	Y	74	74	1			167
							81	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	405	1	7594	3	Y	102	233	1			36
							112	9									
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	378	1	7171	3	Y	70					106
							77	9									
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	351	1	7213	3	Y	89	83	1			112
							98	9									
10	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	333	1	6507	3	Y	115	163	1			64
							127	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	239	1	5048	3	Y	129	103	1			67
							142	9									
06	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	221	1	4742	3	Y	59	98	1			28
							65	9									
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	260	1	5676	3	Y	126	124	1			30
							139	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	269	1	5674	3	Y	124	111	1			43
							136	9									
09	5250	X	4438	-0-	-812	-0-	198	1	4143	3	Y	88	96	1			35
							97	9									
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	266	1	5493	3	Y	138	146	1			27
							152	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	186	1	2325	2	Y	15					57
							17	9									
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	197	1	2436	2	Y	24					81
							26	9									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	2	Y	30	82	1			29
							33	9									
08	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	155	1	2097	2	Y	19					48
							21	9									
09	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	22	1	302	2	Y	8					56
							9	9									
10	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	12	1	156	2	Y	2					58
							2	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1504	2	Y	19					46
							21	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	96	1	1203	2	Y	13					59
							14	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	Y	20	60	1			19
							22	9									
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	104	1	1422	2	Y	22					41
							24	9									
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	80	1	1042	2	Y	15					56
							17	9									
10	1643	N	797	-0-	-846	-0-	52	1	719	2	Y	24					80
							26	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	433	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	362	-0-	-1858	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	486	-0-	-1498	-0-	150	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	729	-0-	-1193	-0-	291	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	760	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	201	1	547	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

05	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	39	1	670	3	Y	-0-						10
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	45	1	847	3	Y	-0-						10
07	1612	X	349	-0-	-1263	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	10	1				-0-
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	3	Y	-0-						-0-
09	900	X	80	-0-	-820	-0-	4	1	76	3	Y	-0-						-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	5	1	99	3	Y	-0-						-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

05	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-						85
06	540	X	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-						85
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-						85
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-						85
09	480	X	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-						85
10	496	X	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-						85

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

05	465	N	400	-0-	-65	-0-	90	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	120	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	65	1	178	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	459	1	9695	3	Y	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	311	1	6667	3	Y	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	285	1	6263	3	Y	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	187	1	3920	3	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	257	1	5365	3	Y	-0-					-0-
*10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	340	1	6992	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 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
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	310	1	6542	3	Y	30	23	1			17
							33	9									
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	330	1	7076	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	336	1	7359	3	Y	59	58	1			18
							65	9									
08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	347	1	7320	3	Y	58	52	1			24
							64	9									
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	335	1	7020	3	Y	70	65	1			29
							77	9									
10	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	341	1	7032	3	Y	62	73	1			18
							68	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	699	-0-	-727	-0-	32	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	549	-0-	-831	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	467	-0-	-339	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	37	30	1			7
							41	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 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
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	199	1	4260	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3100	N	3093	-0-	-7	1456	134	1	2955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3003	N	1547	-0-	-1456	-0-	70	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1897	-0-	-2691	-0-	85	1	1762	3	Y	45	37	1			8
							50	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	126	1	2656	3	Y	30	23	1			16
							33	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2496	3	Y	13	22	1			7
							14	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	104	1	2149	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3401	-0-	301	750	150	1	3165	3	Y	78	60	1			42
							86	9									
06	3000	N	3206	-0-	206	956	139	1	2980	3	Y	79	92	1			29
							87	9									
07	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	136	1	2970	3	Y	81	87	1			23
							89	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	136	1	2873	3	Y	133	110	1			46
							146	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	108	110	1			44
							119	9									
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3116	3	Y	84	105	1			23
							92	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	65	1	1401	3	Y	112	87	1			59
							123	9									
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	41	1	890	3	Y	27	65	1			21
							30	9									
07	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	31	1	695	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	1581	X	828	-0-	-753	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	790	-0-	-740	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-
*10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3368	-0-	268	1762	152	1	3216	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2818	-0-	-182	1580	125	1	2674	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	3037	X	1457	-0-	-1580	-0-	62	1	1375	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3162	X	828	-0-	-2334	-0-	37	1	773	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	289	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	11	1	225	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	107	1	2287	3	Y	22	17	1			11
							24	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
07	1333	X	803	-0-	-530	-0-	34	1	752	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1333	X	985	-0-	-348	-0-	45	1	922	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	47	1	969	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	18	20	1			3
							20	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O			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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

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
05	62		-0-	-0-	-62	2175					N	-0-					-0-
06	60		350	-0-	290	2465	350	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	107	-0-	-2465	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	187	1			58
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	N	7					65
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					70
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	N	5					75
09	360	X	338	-0-	-22	-0-	332	2	6	9	N	5					80
10	403	X	367	-0-	-36	-0-	361	2	6	9	N	5					85

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22					189
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	N	13					202
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					210
08	496	X	368	-0-	-128	-0-	360	2	8	9	N	7					217
09	540	X	388	-0-	-152	-0-	371	2	17	9	N	15	190	1			42
10	558	X	392	-0-	-166	-0-	378	2	14	9	N	13					55

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1055	1	6121	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	6052	-0-	-488	-0-	1097	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	1381	1	6214	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	6253	-0-	-505	-0-	1160	1	5093	2	N	-0-					-0-
09	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	948	1	5131	2	N	-0-					-0-
*10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	941	-0-	-1369	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	129	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	X	717	-0-	-93	-0-	132	1	585	2	N	-0-					-0-
07	744	X	739	-0-	-5	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
08	868	X	713	-0-	-155	-0-	133	1	580	2	N	-0-					-0-
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	193	1	833	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	2404	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	232	1	2396	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
08	3100	N	3135	-0-	35	35	272	1	2850	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
09	2580	N	2190	-0-	-390	-0-	202	1	1981	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
10	2635	N	1627	-0-	-1008	-0-	141	1	1486	2	Y	-0-					11

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

05	8122	#	1478	-0-	-6644	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9365	-0-	-1082	-0-	9348	2	17	9	N	15	13	1			2
08	10385	X	9733	-0-	-652	-0-	9733	2			N	-0-					2
09	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	684	1	8840	2	N	-0-					2
*10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	9388	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8956	-0-	-964	-0-	782	1	8174	2	Y	-0-					26
06	9600	X	8721	-0-	-879	-0-	805	1	7916	2	Y	-0-					26
07	9920	X	8678	-0-	-1242	-0-	847	1	7831	2	Y	-0-					26
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	789	1	8627	2	Y	-0-					26
09	8730	X	7713	-0-	-1017	-0-	684	1	7029	2	Y	-0-					26
*10	7719	X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	6612	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	241	1	2514	2	Y	-0-					30
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	235	1	2310	2	Y	-0-					30
07	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	252	1	2331	2	Y	-0-					30
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	255	1	2791	2	Y	-0-					30
09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	224	1	2303	2	Y	-0-					30
*10	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	2405	2	Y	-0-					30

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1045	1	2027	2	N	-0-					82
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1101	1	2280	2	N	10					92
							11	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	404	1	2394	2	N	15					107
							17	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	389	1	2615	2	N	-0-					107
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	394	1	2186	2	N	7					114
							8	9									
*10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	2	N	10					124
							11	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	917	-0-	-1783	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	484	-0-	-2089	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1975	-0-	-515	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					-0-
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6960	-0-	-232	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			Y	-0-					107
06	6150	X	4417	-0-	-1733	-0-	4299	2	118	9	Y	107					214
07	5983	X	4938	-0-	-1045	-0-	4938	2			Y	-0-					214
08	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	4996	2	217	9	Y	197	364	1			47
09	5760	X	4936	-0-	-824	-0-	4888	2	48	9	Y	44					91
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5308	2	194	9	Y	176	174	1			94

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

05	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6433	-0-	-617	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	869	-0-	-1981	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1428	-0-	-1517	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	217	-0-	-1853	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2910	-0-	-1275	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					19
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					19
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			N	-0-					70
06	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					70
07	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					70
08	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	6093	2			N	-0-					70
09	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	5810	2			N	-0-					70
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

05	7471	X	7112	-0-	-359	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7060	-0-	-170	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7415	-0-	-56	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

05	5704	X	3695	-0-	-2009	-0-	3695	2			Y	-0-					21
06	5520	X	3167	-0-	-2353	-0-	3167	2			Y	-0-					21
07	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	3378	2			Y	-0-					21
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	2			Y	-0-					21
09	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2793	2			Y	-0-					21
10	3689	X	2309	-0-	-1380	-0-	2309	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

05	30535	X	28823	-0-	-1712	-0-	28823	2			Y	-0-					-0-
06	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	25398	-0-	-332	-0-	25398	2			Y	-0-					-0-
08	28830	X	23503	-0-	-5327	-0-	23503	2			Y	-0-					-0-
09	27900	X	22088	-0-	-5812	-0-	22088	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	21924	-0-	-1915	-0-	21924	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34348	X	34005	-0-	-343	-0-	34005	2			Y	-0-					-0-
06	33240	X	32337	-0-	-903	-0-	32337	2			Y	-0-					-0-
07	34193	X	31636	-0-	-2557	-0-	31636	2			Y	-0-					-0-
08	34007	X	30036	-0-	-3971	-0-	30036	2			Y	-0-					-0-
*09	32910	X	27124	-0-	-5786	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-
10	30504	X	27565	-0-	-2939	-0-	27565	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	53288	2			Y	-0-					-0-
06	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	2			Y	-0-					-0-
07	64738	X	64738	-0-	-0-	-0-	64738	2			Y	-0-					-0-
08	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			Y	-0-					-0-
*09	58058	X	58058	-0-	-0-	-0-	58058	2			Y	-0-					-0-
10	60698	X	58472	-0-	-2226	-0-	58472	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3620	-0-	-2146	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4119	-0-	-801	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	16874	-0-	-300	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14253	-0-	-1257	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14199	-0-	-1828	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	14071	-0-	-2793	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	13315	-0-	-3005	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12747	-0-	-1792	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	16997	2	33	9	N	30	189	1			42
06	15210	X	14488	-0-	-722	-0-	14468	2	20	9	N	18					60
07	15717	X	14673	-0-	-1044	-0-	14651	2	22	9	N	20					80
08	15717	X	14255	-0-	-1462	-0-	14245	2	10	9	N	9					89
09	15210	X	13418	-0-	-1792	-0-	13412	2	6	9	N	5					94
10	13857	X	13576	-0-	-281	-0-	13569	2	7	9	N	6					100

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6116	-0-	-1882	-0-	6090	2	26	9	N	24					275
06	6510	X	2945	-0-	-3565	-0-	2941	2	4	9	N	4	234	1			45
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					45
08	6107	X	6055	-0-	-52	-0-	6055	2			N	-0-					45
09	5910	X	5080	-0-	-830	-0-	5080	2			N	-0-					45
10	6727	X	5678	-0-	-1049	-0-	5672	2	6	9	N	5					50

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2635	2	19	9	N	17					153
06	2040	N	1292	-0-	-748	-0-	1273	2	19	9	N	17	145	1			25
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					25
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					25
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					25
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					25

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					53
06	1200	N	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					53
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					53
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					53
10	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1137	2			N	-0-					53

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	949	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2208	-0-	-1752	-0-	528	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	881	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	645	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	752	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	843	-0-	-242	-0-	197	1	646	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	163	1	519	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	194	1	762	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	208	1	620	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1900	1	4622	2	N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1226	1	5425	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5857	-0-	-653	-0-	1250	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	910	1	4566	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6228	-0-	-432	-0-	1148	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	96	1	226	2	N	-0-					-0-
06	960	N	252	-0-	-708	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	169	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

05	496	N	171	-0-	-325	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	174	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	106	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	169	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	188	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	203	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	189	1	1851	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

05	806	N	614	-0-	-192	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	2	N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

05	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	194	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	122	1	2389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	186	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2421	-0-	-129	-0-	223	1	2197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	224	1	2203	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	641	1	5482	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	781	1	6947	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	804	1	6973	2	N	6					6
							7	9									
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	806	1	6700	2	N	1					7
							1	9									
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	797	1	6220	2	N	11					18
							12	9									
*10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	775	1	6190	2	N	3					7
							3	9									

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1955	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	N	39					39
							43	9									
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	240	1	1993	2	N	8					47
							9	9									
09	2190	N	1886	-0-	-304	-0-	213	1	1661	2	N	11					58
							12	9									
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	219	1	1747	2	N	3					18
							3	9									

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	451	1	3863	2	N	-0-	3	1			-0-
06	5100	X	3907	-0-	-1193	-0-	394	1	3507	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5270	X	3522	-0-	-1748	-0-	364	1	3151	2	N	6					6
							7	9									
08	5146	X	2934	-0-	-2212	-0-	315	1	2617	2	N	2					8
							2	9									
09	4650	X	2685	-0-	-1965	-0-	304	1	2370	2	N	10					18
							11	9									
10	4309	X	2757	-0-	-1552	-0-	306	1	2448	2	N	3					7
							3	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	662	1	5664	2	N	-0-	12	1			-0-
06	6390	X	5990	-0-	-400	-0-	605	1	5379	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	611	1	5299	2	N	5					5
							6	9									
08	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	639	1	5309	2	N	1					6
							1	9									
09	6270	X	6044	-0-	-226	-0-	686	1	5347	2	N	10					16
							11	9									
*10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	700	1	5588	2	N	3					8
							3	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4205	-0-	-1623	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3928	-0-	-691	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	377	-0-	-863	-0-	28	1	349	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	48	1	936	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	755	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	2	N	-0-					-0-
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	59	1	584	2	N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6612	-0-	-921	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6077	-0-	-1456	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	20412	-0-	-9317	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	28770	X	18902	-0-	-9868	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18319	-0-	-11410	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	17400	-0-	-10407	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	16877	-0-	-2863	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	17139	-0-	-3259	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3750	-0-	750	791	3750	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3520	-0-	420	1211	3520	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1128	-0-	-3305	-0-	108	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	328	1	4036	2	N	-0-					1
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	238	1	4670	2	N	19	20	1			-0-
							21	9									
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	385	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	420	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	435	1	4287	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	427	1	4195	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1651	2	9	9	N	8	7	1			1
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1713	2	15	9	N	14					15
09	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	122	1	1576	2	N	10					25
							11	9									
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	141	1	1838	2	N	17					42
							19	9									

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2670	-0-	-2383	-0-	2670	2			N	-0-					12
06	4500	X	2893	-0-	-1607	-0-	2864	2	29	9	N	26	38	1			-0-
07	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	5539	-0-	-2800	-0-	416	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	335	1	6592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	558	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	654	1	6433	2	N	-0-					-0-
*10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	688	1	6758	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6665	-0-	-265	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
*10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	223	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	137	1	2701	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	229	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	251	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	255	1	2506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	229	1	2249	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	48	1	428	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	34	1	334	2	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	385	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	337	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	325	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	342	1	1598	2	N	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	340	1	1564	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4617	2	1	9	N	1	1	1			9
06	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	3814	2	22	9	N	20	21	1			8
07	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	3415	2			N	-0-					8
08	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	2			N	-0-					8
09	4470	X	2919	-0-	-1551	-0-	2919	2			N	-0-					8
10	4371	X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1995	2	N	-0-					15
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	1872	2	N	171	176	1			10
							188	9									
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	167	1	1518	2	N	-0-	10	1			-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	N	31	24	1	1	6	6
							34	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	133	1	1216	2	N	34	35	1			5
							37	9									
*10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-					5

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	449	1	4236	2	N	-0-					1
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	408	1	3618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	425	1	3871	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	424	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	379	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	412	1	3952	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
07	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	591	-0-	-969	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	868	N	465	-0-	-403	-0-	465	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	102	1	516	2	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	107	1	498	2	N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

05	4743	X	3280	-0-	-1463	-0-	314	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	487	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	425	1	4138	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	391	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	369	1	3536	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1717	-0-	-773	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	148	1	752	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	144	1	722	2	N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	147	1	738	2	N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	141	1	679	2	N	-0-					-0-
09	870	N	609	-0-	-261	-0-	107	1	502	2	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	156	1	719	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

05	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5871	2	17	9	N	15	13	1			2
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					2
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	430	1	5554	2	N	-0-					2
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	416	1	5429	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	277	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	265	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	243	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	266	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	243	1	2217	2	N	-0-					-0-
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

05	3100	X	2268	-0-	-832	-0-	476	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1935	-0-	-1065	-0-	436	1	1476	2	N	21					21
							23	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	213	1	643	2	N	-0-					21
08	2573	X	1024	-0-	-1549	-0-	1024	2			N	-0-	21	1			-0-
09	2190	X	733	-0-	-1457	-0-	125	1	608	2	N	-0-					-0-
10	868	N	713	-0-	-155	-0-	120	1	593	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

05	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	404	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	401	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	441	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	434	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	393	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	377	1	3612	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	632	1	7790	2	N	-0-					-0-
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	470	1	9245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	604	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	552	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	628	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	6565	-0-	-2270	-0-	607	1	5958	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	363	1	4478	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	216	1	4247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	321	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	354	1	3872	2	N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	386	1	3798	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	360	1	3534	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	64	1	326	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	373	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	299	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	384	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1842	2	14	9	N	13	13	1			-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

05	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2969	-0-	-721	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	2877	2	15	9	N	14	13	1			1
08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006	2			N	-0-					1
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	254	1	3284	2	N	-0-					1
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	249	1	3257	2	N	-0-					1

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

05	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

05	6820	X	5288	-0-	-1532	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5158	-0-	-1142	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4658	-0-	-1294	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4253	-0-	-1057	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4169	-0-	-1163	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

05	3100	N	636	-0-	-2464	2595	61	1	575	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	425	-0-	-2575	20	43	1	382	2	N	-0-					-0-
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
08	651	N	309	-0-	-342	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	605	-0-	-835	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

05	9212	X	1963	-0-	-7249	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	187	-0-	-1766	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	450	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	560	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	566	1	5150	2	N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	566	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	544	1	4968	2	N	-0-					-0-
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	5250	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1347	1	12709	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12484	-0-	-596	-0-	1264	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1346	1	12255	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13487	-0-	-556	-0-	1256	1	12231	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	13000	-0-	-590	-0-	1282	1	11712	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	14043	X	13069	-0-	-974	-0-	1234	1	11835	2	N	-0-					1

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	695	1	6564	2	N	-0-					2
06	7470	X	6923	-0-	-547	-0-	699	1	6204	2	N	18	20	1			-0-
							20	9									
07	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	684	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	646	1	6296	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	7020	X	4199	-0-	-2821	-0-	412	1	3767	2	N	18	17	1			1
							20	9									
10	6944	X	4827	-0-	-2117	-0-	456	1	4371	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	289	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	196	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	307	1	3642	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	208	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	172	1	1690	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7213	-0-	-134	-0-	691	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	617	1	5476	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	580	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	626	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6158	-0-	-832	-0-	607	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	645	1	6191	2	N	20					20
							22	9									

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3563	-0-	-1025	-0-	341	1	3222	2	N	-0-					1
06	4260	X	3259	-0-	-1001	-0-	329	1	2921	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	4061	X	3387	-0-	-674	-0-	335	1	3052	2	N	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	366	1	3568	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3480	X	3083	-0-	-397	-0-	303	1	2765	2	N	14	13	1			1
							15	9									
10	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	269	1	2576	2	N	-0-					1

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2124	-0-	-456	-0-	215	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	232	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	226	1	2202	2	N	16	14	1	1	6	1
							18	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	225	1	2052	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	218	1	2092	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	34	-0-	-307	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	421	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	880	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	863	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	849	1	4276	2	N	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	879	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	985	1	4603	2	N	-0-					-0-
*10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	981	1	4511	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1720	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	648	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	373	1	7320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	661	1	7837	2	N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	724	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	719	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	646	1	6337	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	110	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	741	-0-	-549	-0-	75	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	69	1	627	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	589	-0-	-558	-0-	55	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	449	-0-	-661	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	173	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	214	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	177	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	555	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	543	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	536	1	2701	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	553	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	575	1	2687	2	N	-0-					-0-
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	583	1	2681	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

05	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	352	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	321	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	334	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1474	-0-	-975	-0-	253	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	180	1	840	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	162	1	743	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	341	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	225	1	4415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	353	1	4179	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	361	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	333	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	346	1	3401	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

05	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	3	1	10	2	N	14					14
							15	9									
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	5	1	14	2	N	-0-					14
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	14	1			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	92	1	447	2	N	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	224	1	1101	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 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
05	7905	X	6826	-0-	-1079	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5924	-0-	-1726	-0-	5742	2	182	9	N	165	165	1			-0-
07	7688	X	6675	-0-	-1013	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6094	2	29	9	N	26	26	1			-0-
09	6630	X	5679	-0-	-951	-0-	5661	2	18	9	N	16	16	1			-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 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
05	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	195	1	3840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	369	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	402	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	356	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	320	1	3144	2	N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	513	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5929	-0-	-611	-0-	287	1	5641	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6758	X	5877	-0-	-881	-0-	457	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5884	-0-	-967	-0-	493	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5759	-0-	-871	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5537	-0-	-880	-0-	512	1	5025	2	N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	554	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	626	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	627	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	639	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	644	1	3009	2	N	-0-					-0-
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	658	1	3024	2	N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7324	-0-	-2565	-0-	7309	2	15	9	N	14	13	1			1
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					1
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	884	1	11410	2	N	-0-					1
*10	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	848	1	11076	2	N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	409	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	225	1	4431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	366	1	4342	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	424	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	436	1	4291	2	N	-0-					-0-
*10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	493	1	4837	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8416	-0-	-326	-0-	632	1	7784	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7096	-0-	-1364	-0-	344	1	6751	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8742	X	7130	-0-	-1612	-0-	555	1	6575	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6009	-0-	-2733	-0-	504	1	5505	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	5933	-0-	-2197	-0-	547	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6109	-0-	-2292	-0-	565	1	5544	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 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
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	610	1	7516	2	N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	425	1	8360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	605	1	7165	2	N	-0-					-0-
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	684	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	689	1	6779	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	748	1	7338	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	254	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	259	1	2299	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	252	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	249	1	2424	2	N	11	10	1	1	6	-0-
							12	9									
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	235	1	2149	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	227	1	2178	2	N	-0-					-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		883	-0-	883	1730	883	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		803	-0-	803	2533	803	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	1076	-0-	-2533	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	750	N	276	-0-	-474	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	775	N	220	-0-	-555	-0-	220	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	1059	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	1069	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6375	-0-	-631	-0-	1056	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5897	-0-	-1109	-0-	1013	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	973	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4434	-0-	-2200	-0-	792	1	3642	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	133	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	166	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	N	-0-					-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	165	1	1621	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	2	9	9	N	8	7	1			1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	-0-					1
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	44	1	573	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1396	-0-	-44	-0-	100	1	1296	2	N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1579	1	8005	2	N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1605	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1648	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8114	2	N	-0-					-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	1722	1	8050	2	N	-0-					-0-
*10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1769	1	8133	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	722	1	2719	2	N	-0-					64
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2496	2	N	-0-					64
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	830	1	2507	2	N	20					84
							22	9									
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					84
09	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	386	1	1883	2	N	-0-					84
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	402	1	1982	2	N	-0-					84

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	339	1	4582	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5031	-0-	-579	-0-	357	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	396	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	390	1	5134	2	N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	377	1	4940	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	401	1	5011	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	43	1	536	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	269	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	273	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	290	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	303	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	284	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	295	1	3682	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1698	-0-	-720	-0-	117	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	118	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	115	1	1515	2	N	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5004	-0-	-514	-0-	4998	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-					-0-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	364	1	4754	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	478	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	330	1	6482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	512	1	6066	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	455	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5736	-0-	-114	-0-	529	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	597	1	5860	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	874	-0-	-1482	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	548	-0-	-1822	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	899	-0-	-1023	-0-	891	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	88	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	N	-0-					-0-
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	113	1	2399	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	191	1	718	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180	1	609	2	N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	163	1	493	2	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	652	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	310	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	311	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	305	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	296	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	306	1	3824	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7692	-0-	-2166	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7558	-0-	-1982	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7794	-0-	-2064	-0-	7786	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	592	1	7649	2	N	-0-					-0-
*10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	605	1	7893	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5	5	1			-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	1359	2	N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2294	-0-	-1891	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2190	-0-	-1860	-0-	156	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2018	-0-	-1299	-0-	140	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1347	-0-	-1660	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1379	-0-	-1081	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1040	-0-	-1254	-0-	77	1	963	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	1978	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07	2170	N	886	-0-	-1284	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	295	-0-	-1875	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	N	-0-					-0-
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	393	-0-	-3017	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	285	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	279	1	2675	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	215	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2004	-0-	-1626	-0-	142	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1651	-0-	-2100	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	147	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	166	1	2178	2	N	-0-					-0-
*10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	818	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	858	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	857	1	4319	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	866	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	861	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	872	1	4008	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					3
06	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2			N	-0-					3
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3704	2	15	9	N	14	16	1			1
08	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					1
09	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					1
10	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	277	1	3617	2	N	-0-					1

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1004	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	942	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	947	1	4771	2	N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	961	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	964	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	992	1	4562	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	119	1	2343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	197	1	2328	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	210	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	223	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	225	1	2208	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1876	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2016	-0-	-84	-0-	145	1	1871	2	N	-0-					-0-
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1854	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	241	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	197	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	223	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	185	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	548	-0-	-1188	-0-	56	1	492	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 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
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	130	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	112	1	1100	2	N	-0-					-0-
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1843	-0-	-1195	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1614	-0-	-1207	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	800	-0-	-1450	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	57	-0-	-1555	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	859	1	5667	2	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	903	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	877	1	5961	2	N	8					8
							9	9									
08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	915	1	4944	2	N	-0-					8
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	2			N	-0-					8
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470	1	4115	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 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
05	3069	X	1163	-0-	-1906	-0-	80	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	970	-0-	-1160	-0-	69	1	901	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	640	-0-	-1561	-0-	44	1	596	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	537	-0-	-1664	-0-	38	1	499	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	29	1	375	2	N	-0-			-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	38	1	469	2	N	-0-			-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

05	11966	X	11646	-0-	-320	-0-	11646	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	10319	-0-	-571	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	10514	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	10508	-0-	-1148	-0-	10508	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10042	-0-	-1238	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	10800	-0-	-329	-0-	10800	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-			-0-
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-			-0-
09	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-			-0-
*10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	273	-0-	-378	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
06	630	N	298	-0-	-332	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	-0-			-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3000	-0-	-990	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

05	11594	X	11179	-0-	-415	-0-	770	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	11088	-0-	-132	-0-	788	1	10300	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10799	-0-	-485	-0-	748	1	10051	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10275	-0-	-1009	-0-	726	1	9549	2	N	-0-			-0-
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	790	1	10368	2	N	-0-			-0-
*10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	831	1	10372	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
09	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

05	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	269	1	3635	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	272	1	3552	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	273	1	3667	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	276	1	3632	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	269	1	3528	2	N	-0-			-0-
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	3598	2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

05	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
09	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
06	2949	N	2576	-0-	-373	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	144	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	111	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	2	N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 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
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	124	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	134	1	1752	2	N	-0-					-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	142	1	1774	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 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
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	118	1	3557	2	N	-0-					-0-
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	150	1	4200	2	N	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	138	1	3662	2	N	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	125	1	3300	2	N	-0-					-0-
*03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	146	1	4139	2	N	-0-					-0-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	160	1	3924	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3879	-0-	779	779	158	1	3721	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3830	-0-	830	1609	130	1	3700	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3004	-0-	-96	1513	3004	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5595	-0-	2495	4008	349	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3830	-0-	830	4838	118	1	3712	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4050	-0-	950	5788	404	1	3646	2	N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

05	DLQ G-10	21816	-0-	21816	41890	734	1	21082	2	N	-0-						166
06	62665	X	20775	-0-	-41890	-0-	710	1	20065	2	N	-0-					166
07	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	734	1	20001	2	N	-0-					166
08	21359	X	20195	-0-	-1164	-0-	722	1	19473	2	N	-0-					166
09	20670	X	19430	-0-	-1240	-0-	710	1	18688	2	N	29					195
							32	9									
10	19995	X	19749	-0-	-246	-0-	734	1	19015	2	N	-0-					195

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

05	DLQ G-10	4698	-0-	4698	8766	184	1	4514	2	N	-0-						-0-
06	13848	X	5082	-0-	-8766	-0-	178	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	178	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	184	1	4697	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

05	DLQ G-10	8534	-0-	8534	17671	187	1	8347	2	N	-0-						21
06	25545	X	7874	-0-	-17671	-0-	187	1	7687	2	N	-0-					21
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	193	1	7062	2	N	-0-					21
08	9455	X	6992	-0-	-2463	-0-	175	1	6817	2	N	-0-					21
09	9150	X	6247	-0-	-2903	-0-	187	1	6060	2	N	-0-					21
10	8525	X	2605	-0-	-5920	-0-	193	1	2412	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	45	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	898	-0-	-404	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1338	-0-	-1390	-0-	155	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1765	-0-	-875	-0-	190	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	321	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	231	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	277	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	190	1	1524	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	265	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	262	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	216	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	230	1	1843	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

05	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	82	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	542	1	4499	2	Y	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	478	1	3803	2	Y	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	414	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	402	1	3429	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	344	1	2753	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

05	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	338	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2411	-0-	-859	-0-	259	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2845	-0-	-534	-0-	318	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	312	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	219	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	245	1	1964	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	93	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	95	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	126	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	130	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	135	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	157	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	133	1	1133	2	N	-0-					-0-
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

05	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	229	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1782	-0-	-288	-0-	192	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	196	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	193	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	178	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	9456	-0-	-2014	-0-	1095	1	8361	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	8651	-0-	-1579	-0-	931	1	7720	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	1029	1	8178	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8558	-0-	-897	-0-	1007	1	7551	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8287	-0-	-863	-0-	870	1	7417	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	7623	-0-	-1832	-0-	846	1	6777	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	1296	1	9894	2	Y	-0-					-0-
06	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	1104	1	9158	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	1218	1	9678	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10409	-0-	-875	-0-	1224	1	9185	2	Y	-0-					-0-
09	10920	X	10445	-0-	-475	-0-	1096	1	9349	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10266	-0-	-925	-0-	1139	1	9127	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 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
05	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	1107	1	8451	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	8693	-0-	-667	-0-	935	1	7758	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	8858	-0-	-783	-0-	990	1	7868	2	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8525	-0-	-1023	-0-	1003	1	7522	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8154	-0-	-1086	-0-	856	1	7298	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8603	-0-	-945	-0-	954	1	7649	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	642	1	4901	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4827	-0-	-963	-0-	519	1	4308	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	552	1	4390	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	547	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	472	1	4023	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	541	1	4335	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 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
05	13671	X	13571	-0-	-100	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12770	-0-	-310	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13041	-0-	-630	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12849	-0-	-822	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12355	-0-	-875	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12168	-0-	-1410	-0-	12168	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	492	1	5244	2	N	-0-			-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	4774	-0-	-465	-0-	4774	2			N	-0-			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

05	1426	X	271	-0-	-1155	-0-	271	2			N	-0-			-0-
06	1380	X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	341	X	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10	279	X	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	479	1	6878	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	508	1	6744	3	N	-0-			-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	622	1	8062	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	685	1	9359	3	N	-0-			-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	578	1	8165	3	N	-0-			-0-
10	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	582	1	7530	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

05	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	369	1	5293	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	372	1	4935	3	N	-0-			-0-
07	5611	X	5135	-0-	-476	-0-	368	1	4767	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	283	1	3865	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	285	1	4030	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	4337	-0-	-1336	-0-	311	1	4026	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	84	1	1200	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	76	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	81	1	1101	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	3	N	-0-			-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	3	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	191	1	2746	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	209	1	2782	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	222	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	202	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	190	1	2690	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209	1	2708	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	289	1	4153	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	299	1	3967	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	287	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	294	1	4016	3	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	334	1	4713	3	N	-0-					-0-
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332	1	4297	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	500	1	7178	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	6942	-0-	-798	-0-	486	1	6456	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	535	1	6925	3	N	-0-					-0-
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	531	1	7253	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	484	1	6844	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547	1	7082	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	222	1	3190	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	193	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2456	-0-	-1140	-0-	176	1	2280	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	215	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	217	1	3061	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243	1	3139	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	98	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	88	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1243	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

05	10881	X	10360	-0-	-521	-0-	2063	1	8242	2	Y	50	35	1			73
							55	9									
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2399	1	8485	2	Y	50	72	1			51
							55	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	2736	1	8672	2	Y	60	42	1			69
							66	9									
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	2133	1	9082	2	Y	120	77	1			112
							132	9									
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	4791	1	8838	2	Y	115	130	1			97
							127	9									
*10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	4134	1	8035	2	Y	34	49	1			82
							37	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

05	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	1305	1	5211	2	Y	223	158	1			163
							245	9									
06	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	1393	1	4926	2	Y	209	308	1			64
							230	9									
07	7378	X	6456	-0-	-922	-0-	1496	1	4739	2	Y	201	136	1			129
							221	9									
08	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	1170	1	4981	2	Y	168	109	1			188
							185	9									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	2448	1	4516	2	Y	214	242	1			160
							235	9									
*10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	2260	1	4394	2	Y	232	334	1			58
							255	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1114	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1233	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	234	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	300	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	285	1	3600	2	N	-0-					-0-
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	122	1	582	2	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	99	1	521	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	521	2	N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	106	1	558	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	152	1	728	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	188	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	227	1	1031	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	187	1	991	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

05	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	272	1	7832	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	277	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6273	-0-	-2035	-0-	164	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	4181	-0-	-3910	-0-	117	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	1016	-0-	-7054	-0-	31	1	985	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	100	1	3946	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

05	38130	X	24389	-0-	-13741	-0-	849	1	23540	2	N	-0-					-0-
06	36900	X	23298	-0-	-13602	-0-	828	1	22470	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	35657	-0-	-2473	-0-	964	1	34693	2	N	-0-					-0-
08	36735	X	33939	-0-	-2796	-0-	981	1	32958	2	N	-0-					-0-
09	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	1044	1	32770	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34387	-0-	34387	34387	877	1	33510	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

05	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	122	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	120	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	91	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	100	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	105	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	78	1	3087	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

05	3100	X	1994	-0-	-1106	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	56	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	69	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	69	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	52	1	2070	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	#	2802	-0-	-1693	-0-	853	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	4080	#	2000	-0-	-2080	-0-	910	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	3224	#	909	-0-	-2315	-0-	149	1	760	2	N	-0-					-0-
08	3100	#	1158	-0-	-1942	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	1243	-0-	-1457	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	2790	#	2353	-0-	-437	-0-	119	1	2234	2	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

05	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	455	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	308	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	589	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	562	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	543	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	533	1	2817	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

05	3100	N	623	-0-	-2477	541	80	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	662	-0-	-541	-0-	61	1	601	2	N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	118	1	568	2	N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	91	1	482	2	N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	89	1	406	2	N	-0-					-0-
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	70	1	369	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1077	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	751	1	7372	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	1489	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1540	1	8139	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	1706	1	7764	2	N	-0-					-0-
*10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1444	1	7634	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					43
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					43
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					43
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					85
06	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			N	-0-					85
07	682	N	95	-0-	-587	-0-	95	3			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) //CONT.// 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					78
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1269	2	33	9	N	30					108
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					128
08	1550	N	923	-0-	-627	-0-	905	2	18	9	N	16					144
09	1290	N	606	-0-	-684	-0-	602	2	4	9	N	4					148
10	1271	N	730	-0-	-541	-0-	722	2	8	9	N	7					155

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					127
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	3			N	-0-					127
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4458	3	39	9	N	35					181
06	4710	X	3833	-0-	-877	-0-	3805	3	28	9	N	25	163	1			43
07	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	4265	3	35	9	N	32					75
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4927	3	30	9	N	27					102
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4166	3	36	9	N	33					135
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					135

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4336	3	55	9	N	50					115
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3821	3	57	9	N	52					167
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3676	3	36	9	N	33					200
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	3	30	9	N	27	181	1			46
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3577	3	30	9	N	27					73
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-			-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

05	T. A.	19867	-0-	19867	38982	544	1	19323	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	18308	-0-	18308	57290	510	1	17798	2	N	-0-			-0-
07	75943 X	18653	-0-	-57290	-0-	501	1	18152	2	N	-0-			-0-
08	20491 X	17836	-0-	-2655	-0-	650	1	17186	2	N	-0-			-0-
09	19230 X	17261	-0-	-1969	-0-	688	1	16573	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	18256	-0-	-1367	-0-	683	1	17573	2	N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

05	10633 X	8015	-0-	-2618	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
06	8670 X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
07	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
08	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
09	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
*10	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

05	3100	N	4050	-0-	950	950	4050	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	1470	-0-	-1020	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

05	20522	X	13739	-0-	-6783	-0-	13739	2			N	-0-			-0-
06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-			-0-
07	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-			-0-
08	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	28554	2			N	-0-			-0-
09	21960	X	18821	-0-	-3139	-0-	18821	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-			-0-
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	3120	-0-	-7358	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	8714	-0-	-2787	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10034	-0-	-1096	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	12502	-0-	-3401	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13256	-0-	-2644	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13832	-0-	-2598	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13605	-0-	-2825	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11042	-0-	-2458	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	7753	-0-	-5732	-0-	108	1	7645	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55304	X	44001	-0-	-11303	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
06	53130	X	47517	-0-	-5613	-0-	47517	2			N	-0-					-0-
07	54901	X	41501	-0-	-13400	-0-	41501	2			N	-0-					-0-
08	62504	X	62504	-0-	-0-	-0-	62504	2			N	-0-					-0-
09	53596	X	53596	-0-	-0-	-0-	53596	2			N	-0-					-0-
*10	52511	X	52511	-0-	-0-	-0-	728	1	51783	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

05	17856	X	4159	-0-	-13697	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
06	18750	X	4307	-0-	-14443	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	4547	-0-	-1529	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4306	-0-	-1364	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
*10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	172	1	12223	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

05	3100	N	46166	-0-	43066	43066	46166	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	16068	-0-	13068	56134	16068	2			N	-0-			-0-
07	56900	X	766	-0-	-56134	-0-	766	2			N	-0-			-0-
08	32209	X	127	-0-	-32082	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	31170	X	1335	-0-	-29835	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
10	32209	X	326	-0-	-31883	-0-	24	1	302	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

05	34317	X	18795	-0-	-15522	-0-	18795	2			N	-0-			-0-
06	33210	X	14855	-0-	-18355	-0-	14855	2			N	-0-			-0-
07	34317	X	16526	-0-	-17791	-0-	16526	2			N	-0-			-0-
08	18786	X	14884	-0-	-3902	-0-	14884	2			N	-0-			-0-
09	18180	X	12513	-0-	-5667	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	9610	-0-	-9176	-0-	699	1	8911	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

05	48019	X	33376	-0-	-14643	-0-	33376	2			N	-0-			-0-
06	45780	X	12673	-0-	-33107	-0-	12673	2			N	-0-			-0-
07	39319	X	8014	-0-	-31305	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
08	38471	X	2717	-0-	-35754	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
09	34050	X	2657	-0-	-31393	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
10	33387	X	2075	-0-	-31312	-0-	29	1	2046	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

05	85498	X	74927	-0-	-10571	-0-	74927	2			N	-0-			-0-
06	86670	X	79234	-0-	-7436	-0-	79234	2			N	-0-			-0-
07	89559	X	81746	-0-	-7813	-0-	81746	2			N	-0-			-0-
08	89559	X	85987	-0-	-3572	-0-	85987	2			N	-0-			-0-
09	76680	X	69859	-0-	-6821	-0-	69859	2			N	-0-			-0-
10	79639	X	71436	-0-	-8203	-0-	990	1	70446	2	N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

05	10075	X	6209	-0-	-3866	-0-	37	1	6172	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	4618	-0-	-5132	-0-	28	1	4590	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6605	-0-	-1207	-0-	39	1	6566	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	3910	-0-	-3685	-0-	23	1	3887	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	2264	-0-	-5086	-0-	14	1	2250	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	1418	-0-	-5185	-0-	8	1	1410	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2109	-0-	-591	-0-	13	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	15	1	2454	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1727	-0-	-815	-0-	10	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	833	-0-	-1627	-0-	5	1	828	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	790	-0-	-1690	-0-	5	1	785	2	N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9	-0-	9	195	9	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		49	-0-	49	244	49	2			N	-0-			-0-
07	268	X	24	-0-	-244	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		67	-0-	67	67	1	1	66	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-			-0-
07	1426	X	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	2			N	-0-			-0-
09	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	2			N	-0-			-0-
*10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-			-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	45	1	577	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-			-0-
06	840	X	429	-0-	-411	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	868	X	359	-0-	-509	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	434	X	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	434	X	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1068	-0-	-885	-0-	31 2	1 9	1035	2	N	2	4	1			1
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	969	2	N	2	2	1			1
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	1030	2	N	3					4
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	1033	2	N	2	3	1			3
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	32 6	1 9	863	2	N	5	4	1			4
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	35 3	1 9	828	2	N	3	4	1			3

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	1223	-0-	-1722	-0-	35 3	1 9	1185	2	N	3	6	1			2
06	2130	N	1478	-0-	-652	-0-	47 1	1 9	1430	2	N	1	2	1			1
07	2108	N	1403	-0-	-705	-0-	48 4	1 9	1351	2	N	4					5
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	1725	2	N	4	4	1			5
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	1868	2	N	11	7	1			9
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-	40 3	1 9	950	2	N	3	8	1			4

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	41 4	1 9	1391	2	N	4	5	1			2
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	1984	N	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	607	-0-	-447	-0-	17 1	1 9	589	2	N	1	2	1			1
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	22 1	1 9	676	2	N	1	1	1			1
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	23 1	1 9	649	2	N	1					2
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	607	2	N	2	2	1			2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	691	2	N	4	3	1			3
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	27 3	1 9	641	2	N	3	3	1			3

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 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
05	837	N	267	-0-	-570	-0-	8	1	259	2	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	201	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	199	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-	1	1			-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	314	-0-	-523	-0-	9	1	305	2	N	-0-	2	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	19	1	525	2	N	1					2
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	810	N	647	-0-	-163	-0-	23	1	620	2	N	4	2	1			3
							4	9									
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	17	1	401	2	N	2	3	1			2
							2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	850	-0-	-452	-0-	24	1	822	2	N	4	3	1			81
							4	9									
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	24	1	736	2	N	1	1	1			81
							1	9									
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	29	1	816	2	N	8					89
							9	9									
08	837	N	671	-0-	-166	-0-	26	1	644	2	N	1	2	1			88
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	5	3	1			90
							6	9									
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	25	1	602	2	N	2	4	1			88
							2	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	14	1	469	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	51	1	1			62
							56	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	6					68
							7	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	Y	3	6	1			65
							3	9									
09	1650	N	1256	-0-	-394	-0-	45	1	1202	2	Y	8	7	1			66
							9	9									
10	2232	X	1566	-0-	-666	-0-	63	1	1497	2	Y	5	5	1			66
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	11	1	366	2	N	23	2	1			99
							25	9									
06	570	N	45	-0-	-525	-0-	1	1	43	2	N	1	1	1			99
							1	9									
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	7	1	208	2	N	-0-					99
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	2	N	-0-					99
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	2	2	1			99
							2	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-	11	1			88

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	66915	-0-	66915	123034	1882	1	63489	2	N	1404	1285	1			125
							1544	9									
06	0	W	51290	-0-	51290	174324	1599	1	48829	2	N	784	641	1			268
							862	9									
07	0	W	44599	-0-	44599	218923	1523	1	42417	2	N	599	726	1			141
							659	9									
08	0	W	37192	-0-	37192	256115	1442	1	35130	2	N	564	592	1			113
							620	9									
09	0	W	41805	-0-	41805	297920	1481	1	39936	2	N	353	360	1			106
							388	9									
*10	0	W	40321	-0-	40321	338241	1623	1	38394	2	N	276	338	1			44
							304	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	246	1	8286	2	N	19	11	1			193
							21	9									
06	9870	X	8829	-0-	-1041	-0-	280	1	8536	2	N	12	15	1			190
							13	9									
07	10199	X	9699	-0-	-500	-0-	335	1	9338	2	N	24					214
							26	9									
08	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	318	1	7740	2	N	17	28	1			203
							19	9									
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	255	1	6887	2	N	42	32	1			213
							46	9									
10	9703	X	9002	-0-	-701	-0-	364	1	8603	2	N	32	30	1			215
							35	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2015 - W/O TO 04-277341

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1335	-0-	-928	-0-	38	1	1294	2	N	3	5	1			2
							3	9									
06	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	38	1	1172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	48	1	1333	2	N	4					5
							4	9									
08	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	56	1	1368	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1650	X	1626	-0-	-24	-0-	58	1	1558	2	N	9	6	1			7
							10	9									
10	1395	X	1182	-0-	-213	-0-	48	1	1128	2	N	5	7	1			5
							6	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

05	6045	X	2261	-0-	-3784	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	431	1	6035	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	294	1	5363	3	Y	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	307	1	5904	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	288	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	377	1	5191	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2527	-0-	2527	2527	171	1	2356	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

05	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	208	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	160	1	2923	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	144	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	152	1	2593	3	Y	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	196	1	2688	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1069	-0-	-2434	-0-	1069	3			Y	-0-					12
06	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	190	1	2649	3	Y	-0-					12
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	146	1	2651	3	Y	172	168	1			16
							189	9									
08	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	151	1	2907	3	Y	4					20
							4	9									
09	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	131	1	2232	3	Y	93	95	1			18
							102	9									
10	2976	X	2345	-0-	-631	-0-	159	1	2186	3	Y	-0-					18

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	5					6
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	92	84	1			14
							101	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					14

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	Y	-0-					24
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	63	1	574	3	Y	-0-					24
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	3	Y	-0-					24
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					24
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	3	Y	-0-					24
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

05	155	X	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					8
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					8
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					8
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	275	1	98	2	N	-0-								79
							3154	3												
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	463	2	N	-0-								79
							4266	3	6	4										
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	526	1	142	2	N	-0-								79
							6023	3	1	4										
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	461	1	137	2	N	8	80	1						7
							5376	3	2	4										
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	480	1	142	2	N	1	1	8						7
							5357	3	2	4										
*10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	517	1	143	2	N	-0-								7
							5595	3	2	4										

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8						65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8						65
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8						65
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	82	135	1	2	8				10
							462	3	90	9										
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	32	2	N	1	1	8						10
							1194	3	1	9										
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	24	2	N	3	3	8						10
							956	3	3	9										

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	95	1	34	2	N	-0-					132
							1086	3									
06	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	88	1	101	2	N	-0-					132
							931	3	1	4							
07	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	92	1	25	2	N	1	1	8			132
							1057	3	1	9							
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	87	1	26	2	N	4	97	1	1	8	38
							1013	3	4	9							
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	87	1	26	2	N	-0-					38
							977	3									
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	91	1	25	2	N	1	1	8			38
							985	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	33	1	12	2	N	14	11	8			185
							373	3	15	9							
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	34	1	39	2	N	10	179	1	3	8	13
							355	3	11	9							
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	N	8	8	8			13
							496	3	9	9							
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	12	1	5	11	8	13
							518	3	13	9							
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	18	3	8			28
							478	3	20	9							
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	40	1	11	2	N	12	12	8			28
							429	3	13	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	63	-0-	-433	-0-	4	1	2	2	N	6	6	8			129
							50	3	7	9							
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	6	2	N	2	2	8			129
							54	3	2	9							
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	5	1	1	2	N	5	5	8			129
							62	3	6	9							
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	15	128	1	6	8	10
							39	3	17	9							
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	2	2	8			10
							387	3	2	9							
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	7	7	8			10
							775	3	8	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	280	1	100	2	N	64	190	1	4	8	18
							3216	3	70	9							
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	278	1	319	2	N	29	1	8			46
							2942	3	4	4							
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	286	1	77	2	N	63	2	8			107
							3272	3	1	4							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	269	1	80	2	N	21	111	1	3	8	14
							3131	3	1	4							
09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	149	1	44	2	N	26					40
							1662	3	1	4							
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	190	1	53	2	N	54	76	1	4	8	14
							2059	3	1	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	16593	-0-	-953	-0-	1285	1	458	2	N	94	12	8			131
							14747	3	103	9							
06	16890	X	15773	-0-	-1117	-0-	1231	1	1413	2	N	86	177	1	3	8	37
							13016	3	18	4							
07	17205	X	16435	-0-	-770	-0-	1286	1	348	2	N	65	10	8			92
							14726	3	3	4							
08	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	1212	1	360	2	N	88	67	1	1	5	102
							14128	3	4	4			10	8			
09	15570	X	15008	-0-	-562	-0-	1197	1	354	2	N	78	104	1	4	8	72
							13367	3	4	4							
10	16089	X	14765	-0-	-1324	-0-	1211	1	335	2	N	90	106	1	18	8	38
							13116	3	4	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	216	1	77	2	N	6	6	8			115
							2474	3	7	9							
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	220	1	253	2	N	2	2	8			115
							2329	3	3	4							
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	239	1	65	2	N	4	4	8			115
							2733	3	1	4							
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	221	1	66	2	N	16	120	1	4	8	7
							2577	3	1	4							
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	205	1	61	2	N	-0-					7
							2294	3	1	4							
10	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	213	1	59	2	N	5	5	8			7
							2303	3	1	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	149	1	53	2	N	-0-					108
							1710	3									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	153	2	N	-0-					108
							1406	3	2	4							
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	142	1	38	2	N	-0-					108
							1628	3									
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	136	1	40	2	N	10	96	1	1	5	13
							1583	3	11	9			8	8			
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	136	1	40	2	N	3	3	8			13
							1516	3	3	9							
10	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	138	1	38	2	N	9	9	8			13
							1499	3	10	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	196	1	70	2	N	9	9	8			42
							2250	3	10	9							
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	164	1	188	2	N	49	3	8			88
							1732	3	2	4							
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	183	1	50	2	N	26	5	8			109
							2096	3	29	9							
08	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	178	1	53	2	N	28	97	1	8	8	32
							2072	3	1	4							
*09	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	154	1	46	2	N	7	3	8			36
							1722	3	1	4							
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	172	1	47	2	N	12	32	1	3	8	13
							1859	3	1	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	806	1	287	2	N	2	2	8			54
							9251	3	2	9							
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	775	1	890	2	N	1	1	8			54
							8196	3	11	4							
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	806	1	218	2	N	1	1	8			54
							9231	3	2	4							
08	10354	X	9852	-0-	-502	-0-	760	1	226	2	N	2	2	8			54
							8861	3	3	4							
09	10020	X	9306	-0-	-714	-0-	747	1	221	2	N	-0-					54
							8335	3	3	4							
10	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	801	1	221	2	N	15	34	1	3	8	32
							8675	3	2	4							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	346	-0-	-367	-0-	27	1	9	2	N	4	4	8			104
							306	3	4	9							
06	960	N	430	-0-	-530	-0-	32	1	37	2	N	22	1	8			125
							337	3	24	9							
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	39	1	11	2	N	4	4	8			125
							448	3	4	9							
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	18	86	1	4	8	53
							586	3	20	9							
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	20	2	N	1	1	8			53
							752	3	1	9							
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	5	5	8			53
							789	3	6	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	247	1	88	2	N	21	9	8			74
							2832	3	23	9							
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	5	3	8			76
							1322	3	2	4							
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	127	1	34	2	N	16	7	8			85
							1451	3	18	9							
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	11	79	1	1	5	8
							861	3	12	9			8	8			
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	8	3	8			13
							1057	3	9	9							
*10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13	8	13
							1063	3	35	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198	1	70	2	N	11	4	8			107
							2271	3	12	9							
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	162	1	186	2	N	37	1	8			143
							1711	3	2	4							
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	205	1	56	2	N	64	182	1	2	8	23
							2352	3	70	9							
08	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	181	1	54	2	N	21	3	8			41
							2110	3	1	4							
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	173	1	51	2	N	33	58	1	1	8	15
							1936	3	1	4							
10	2635	N	2331	-0-	-304	-0-	177	1	49	2	N	173	171	1	4	8	13
							1914	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	3	8			80
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			80
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1	1	8			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	59	1	3	8	21
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	515	1	1385	2	N	-0-					212
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	592	1	1774	2	N	-0-					212
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	577	1	1481	2	N	-0-					212
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	458	1	1933	2	N	-0-					212
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	377	1	1699	2	N	8					220
							9	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	2	N	52					272
							57	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	722	1 2 9	1940	2	N	2					152
06	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	615	1 2 9	1843	2	N	2	2	8			152
07	3317	X	2288	-0-	-1029	-0-	641	1	1647	2	N	-0-					152
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	358	1 1 9	1511	2	N	1	1	8			152
*09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	383	1 1 9	1727	2	N	1	1	8			152
10	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	143	1	1728	2	N	-0-					152

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	122	2	Y	1					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	226	2	Y	1					2
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	11	8	1			5
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	199	2	Y	15	8	1			12

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

05	14271	X	2607	-0-	-11664	-0-	546	1 15 9	2046	2	Y	14	94	0			11
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	530	1 6 9	2805	2	Y	5					16
07	4340	X	3224	-0-	-1116	-0-	558	1 2 9	2664	2	Y	2					18
08	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621	1 9 9	2850	2	Y	8					26
09	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	596	1 4 9	2349	2	Y	4					30
10	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	592	1 6 9	1985	2	Y	5					35

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22721	X	5474	-0-	-17247	-0-	690	1	4699	2	Y	77	192	0			79
							85	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	728	1	4669	2	Y	25					104
							28	9									
07	6045	X	3763	-0-	-2282	-0-	634	1	3106	2	Y	21					125
							23	9									
08	6045	X	4613	-0-	-1432	-0-	759	1	3839	2	Y	14					139
							15	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	706	1	3857	2	Y	18					157
							20	9									
10	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	772	1	2785	2	Y	29	163	0			23
							32	9									

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4528	X	1169	-0-	-3359	-0-	243	1	911	2	Y	14	94	0			11
							15	9									
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	283	1	1349	2	Y	2					18
							2	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1135	2	Y	8					26
							9	9									
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	253	1	996	2	Y	4					30
							4	9									
10	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	289	1	967	2	Y	5					35
							6	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10997	-0-	-318	-0-	10892	2	105	9	Y	95	94	1			5
06	10770	X	8565	-0-	-2205	-0-	396	1	8085	2	Y	76	75	1			6
							84	9									
07	10974	X	10700	-0-	-274	-0-	1178	1	9359	2	Y	148	146	1			8
							163	9									
08	9858	X	8967	-0-	-891	-0-	8794	2	173	9	Y	157	156	1			9
09	9540	X	4920	-0-	-4620	-0-	4819	2	101	9	Y	92	87	1			14
10	9858	X	8643	-0-	-1215	-0-	8441	2	202	9	Y	184	196	1			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 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
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	Y	-0-					1
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					1
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					19
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					19
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					19
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					19
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					19
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9152	2	57	9	Y	52	51	1			6
06	7110	X	5850	-0-	-1260	-0-	147	1	5645	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
07	7347	X	6537	-0-	-810	-0-	480	1	5970	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5962	2	94	9	Y	85	84	1			8
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7855	2	63	9	Y	57	54	1			11
*10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8978	2	95	9	Y	86	97	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					4
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					4
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					27
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-					27
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21687	X	6876	-0-	-14811	-0-	6862	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	8760	X	2310	-0-	-6450	-0-	107	1	2189	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	9052	X	852	-0-	-8200	-0-	93	1	741	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	6386	X	4536	-0-	-1850	-0-	4521	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6520	2	13	9	Y	12	11	1			3
*10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	19	9	Y	17	20	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	420	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	30	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	95	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	7903	-0-	-3133	-0-	7819	2	84	9	Y	76	56	1			55
06	10140	X	5817	-0-	-4323	-0-	170	1	5612	2	Y	32	34	1			53
							35	9									
07	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	654	1	9725	2	Y	21	21	1			53
							23	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8988	2	13	9	Y	12	34	1			31
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	57	1	8337	2	Y	-0-					31
*10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11067	2	55	9	Y	50	53	1			28

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					3
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					3
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	78	1	624	2	Y	-0-					3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					3
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

05	1023	X	930	-0-	-93	-0-	902	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	36	1	741	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	Y	11	13	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2955	2	14	9	Y	13	13	1			15
06	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	112	1	2296	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
07	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	304	1	2415	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2516	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2495	2	17	9	Y	15	14	1			16
10	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2554	2	12	9	Y	11	27	1			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2154	-0-	-276	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	278	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3549	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	127	1	2598	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	372	1	2953	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3606	2	84	9	Y	76	75	1			4
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3570	2	55	9	Y	50	47	1			7
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3628	2	119	9	Y	108	115	1			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

05	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4210	2	21	9	Y	19	18	1			5
06	4650	X	1406	-0-	-3244	-0-	65	1	1320	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	4712	X	1030	-0-	-3682	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					5
08	1860	X	1007	-0-	-853	-0-	1007	2			Y	-0-					5
09	1800	X	1027	-0-	-773	-0-	1027	2			Y	-0-					5
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4859	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	77	1	2949	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	282	1	3510	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4012	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4537	2	34	9	Y	31	29	1			9
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4908	2	48	9	Y	44	53	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	2940	2	40	9	Y	36	26	1			20
06	3480	X	1101	-0-	-2379	-0-	32	1	1052	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	3348	X	1228	-0-	-2120	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	3348	X	2149	-0-	-1199	-0-	2149	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	22	1	3200	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

05	1620	X	83	-0-	-1537	-0-	54	2	29	9	Y	26	25	1			2
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

05	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1494	-0-	1494	1494	1458	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	T. A.		1326	-0-	1326	2820	1326	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1303	-0-	1303	4123	1250	2	53	9	Y	48	48	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

05	2418	N	1533	-0-	-885	-0-	1449	2	84	9	Y	76	56	1			43
06	3000	N	5153	-0-	2153	2153	151	1	4967	2	Y	32	34	1			41
							35	9									
07	3100	N	12065	-0-	8965	11118	759	1	11281	2	Y	23	23	1			41
							25	9									
08	3100	N	12858	-0-	9758	20876	12815	2	43	9	Y	39	51	1			29
09	32282	X	11406	-0-	-20876	-0-	77	1	11265	2	Y	58					87
							64	9									
*10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11237	2	85	9	Y	77	82	1			82

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2879	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2858	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47	9	Y	43	43	1			3
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					3
10	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3388	2	32	9	Y	29	32	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

05	3534	X	1235	-0-	-2299	-0-	1235	2			Y	-0-					4
06	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					4
07	2232	X	267	-0-	-1965	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					4
08	2015	X	135	-0-	-1880	-0-	135	2			Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					4

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

05	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2313	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3240	X	1806	-0-	-1434	-0-	84	1	1719	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	259	1	2054	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	2276	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	191	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

05	13815	X	8192	-0-	-5623	-0-	8108	2	84	9	Y	76	55	1			43
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	122	1	4013	2	Y	99	108	1			34
							109	9									
07	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	98	1	1459	2	Y	118	115	1			37
							130	9									
08	7936	X	2155	-0-	-5781	-0-	1971	2	184	9	Y	167	203	1			1
09	7680	X	1951	-0-	-5729	-0-	13	1	1836	2	Y	93					94
							102	9									
10	7936	X	1901	-0-	-6035	-0-	1850	2	51	9	Y	46	49	1			91

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

05	372	N	294	-0-	-78	-0-	280	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					5
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					5
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					3
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	185	1	3782	2	Y	-0-					3
07	4371	X	3688	-0-	-683	-0-	412	1	3276	2	Y	-0-					3
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					3
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					3
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2889	N	2832	-0-	-57	-0-	2822	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	100	1	2048	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	317	1	2515	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2648	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2852	N	2479	-0-	-373	-0-	2459	2	20	9	Y	18	20	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	309	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6767	2	58	9	Y	53	51	1			2
06	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	108	1	4145	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	356	1	4436	2	Y	106	104	1			3
							117	9									
08	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	4986	2	133	9	Y	121	121	1			3
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6277	2	89	9	Y	81	76	1			8
*10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6126	2	129	9	Y	117	117	1			8

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	1153	-0-	-4210	-0-	1150	2	3	9	Y	3	3	1			21
06	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	97	1	1975	2	Y	3	3	1			21
							3	9									
07	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	40	1	319	2	Y	5	5	1			21
							6	9									
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					21
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					21

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					1
09	T. A.		82	-0-	82	195	82	2			Y	-0-					1
10	T. A.		68	-0-	68	263	68	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	33	1	663	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	81	1	641	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	769	2	11	9	Y	10	10	1			3
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11252	2	85	9	Y	77	76	1			5
06	9570	X	9202	-0-	-368	-0-	426	1	8685	2	Y	83	80	1			8
							91	9									
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1263	1	10034	2	Y	158	156	1			10
							174	9									
08	11346	X	10776	-0-	-570	-0-	10676	2	100	9	Y	91	90	1			11
09	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9522	2	4	9	Y	4	4	1			11
10	11470	X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	7	9	Y	6	7	1			10

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					4
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4
07	527	X	503	-0-	-24	-0-	56	1	447	2	Y	-0-					4
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					4
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	87	1	1774	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	217	1	1721	2	Y	-0-					2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	1			2
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	2146	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	245	1	1943	2	Y	-0-					1
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			Y	-0-					1
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					15
06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					15
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	157	1	1246	2	Y	-0-					15
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					15
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	596	-0-	-2070	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	45	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1208	-0-	-1458	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1770	X	971	-0-	-799	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	2	Y	46	48	1			18
							51	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	50					68
							55	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1904	2	Y	39					107
							43	9									
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1716	2	28	9	Y	25	113	1			19
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	424	1	1426	2	Y	36					55
							40	9									
10	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	334	1	1410	2	Y	27					82
							30	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	251	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	47	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	245	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27					27
							30	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	28780	-0-	-9381	-0-	2748	1	25518	2	Y	467	459	1			78
							514	9									
06	31650	X	27472	-0-	-4178	-0-	4006	1	22936	2	Y	482	480	1			80
							530	9									
07	32705	X	25425	-0-	-7280	-0-	1003	1	24271	2	Y	137	135	1			82
							151	9									
08	29078	X	6226	-0-	-22852	-0-	108	1	6019	2	Y	90	89	1			83
							99	9									
09	27840	X	20065	-0-	-7775	-0-	19894	2	171	9	Y	155	146	1			92
10	28768	X	14922	-0-	-13846	-0-	1976	1	12946	2	Y	-0-					92

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

05	3131	X	560	-0-	-2571	-0-	560	2			Y	-0-					39
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					39
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					39
10	T. A.		394	-0-	394	2324	394	2			Y	-0-					39

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					4
06	4170	X	2962	-0-	-1208	-0-	137	1	2786	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	543	1	4311	2	Y	63	62	1			5
							69	9									
08	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	4595	2	77	9	Y	70	69	1			6
09	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4313	2	50	9	Y	45	43	1			8
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	111	9	Y	101	101	1			8

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

05	186	N	28	-0-	-158	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	8658	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	8640	X	6983	-0-	-1657	-0-	326	1	6648	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	8928	X	8222	-0-	-706	-0-	917	1	7287	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	8587	X	8096	-0-	-491	-0-	8057	2	39	9	Y	35	35	1			3
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8727	2	26	9	Y	24	22	1			5
10	8587	X	8319	-0-	-268	-0-	8265	2	54	9	Y	49	54	1			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4421	2	17	9	Y	15	15	1			7
06	4320	X	3673	-0-	-647	-0-	171	1	3484	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	475	1	3772	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4240	2	36	9	Y	33	33	1			8
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	25	9	Y	23	22	1			9
*10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4268	2	33	9	Y	30	39	1			-0-

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					1
06	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					1
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	2	Y	-0-					1
08	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			Y	-0-					1
09	2460	X	260	-0-	-2200	-0-	260	2			Y	-0-					1
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	282	50	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	158	1	818	2	Y	3	140	1			139
							3	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	Y	3					142
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	14					156
							15	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17	82	1			91
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	321	1	1079	2	Y	9					100
							10	9									
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	260	1	1095	2	Y	-0-					100

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2063					Y	-0-					-0-
06	2063	N	-0-	-0-	-2063	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	81 1 6 9		569	2	N	-0-					241
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81 1 6 9		588	2	N	5					246
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	85 1 6 9		561	2	N	-0-					246
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	85 1 6 9		506	2	N	5					251
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	77 1 2 9		513	2	N	2					253
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66 1		610	2	N	-0-					253

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	11 1 4 9		33	2	N	4					111
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29 1 138 9		112	2	N	125	189	1			47
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111 1 70 9		516	2	N	64					111
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	134 1 68 9		689	2	N	62					173
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	132 1 83 9		690	2	N	75					248
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	269 1 76 9		1149	2	N	69	191	1			126

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	809 1 114 9		5643	2	N	104					167
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	748 1 105 9		5443	2	N	95	192	1			70
07	6820	X	5855	-0-	-965	-0-	832 1 107 9		4916	2	N	97					167
08	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	796 1 98 9		4407	2	N	89	188	1			68
09	5850	X	5296	-0-	-554	-0-	801 1 99 9		4396	2	N	90					158
10	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	571 1 81 9		5074	2	N	74					232

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1306	2	14	9	N	13					65
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	N	15					80
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	12					92
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1284	2	14	9	N	13					105
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1105	2	13	9	N	12					117
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					127

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

*12	52173	X	43786	-0-	-8387	-0-	4080	1	39527	3	Y	163	174	1	26	8	356
							179	9									
*01	52173	X	44302	-0-	-7871	-0-	4087	1	40022	3	Y	175	179	1	30	8	322
							193	9									
02	42756	X	40054	-0-	-2702	-0-	3725	1	36200	3	Y	117	178	1			261
							129	9									
*03	46376	X	42233	-0-	-4143	-0-	4005	1	38028	3	Y	182	59	8			384
							200	9									
04	43320	X	40000	-0-	-3320	-0-	3889	1	36005	3	Y	96	170	1			310
							106	9									
*05	44764	X	39114	-0-	-5650	-0-	3656	1	35364	3	Y	85	12	8			383
							94	9									
*06	43320	X	36173	-0-	-7147	-0-	3562	1	32530	3	Y	74	170	1	15	8	272
							81	9									
*07	44361	X	36674	-0-	-7687	-0-	3565	1	33022	3	Y	79	28	8			323
							87	9									
08	40486	X	36343	-0-	-4143	-0-	3292	1	32990	3	Y	55					378
							61	9									
*09	39180	X	33180	-0-	-6000	-0-	3140	1	29909	3	Y	119	64	8			433
							131	9									
10	39091	X	36428	-0-	-2663	-0-	3638	1	32736	3	Y	49	188	1			294
							54	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	#	1981	-0-	-313	-0-	186	1	1795	3	Y	-0-					4
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	186	1	1723	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	172	1	1727	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	151	1	1443	3	Y	17					17
							19	9									
10	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	132	1	1187	3	Y	11	10	1			18
							12	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

05	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	377	1	2124	2	N	-0-					121
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	391	1	2105	2	N	-0-					121
07	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	409	1	1937	2	N	30					151
							33	9									
08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	409	1	2230	2	N	3					154
							3	9									
09	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	395	1	2011	2	N	15					169
							17	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	380	1	1760	2	N	-0-					169

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

05	6634	X	787	-0-	-5847	-0-	787	2			N	-0-					80
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					80
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					80
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6560	2	10	9	N	9					89
*09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					89
*10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8175	2	12	9	N	11					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	226	1	4339	2	N	-0-					10
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	2	N	-0-	7	1			3
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	197	1	3935	2	N	-0-					3
08	3100	X	1832	-0-	-1268	-0-	96	1	1736	2	N	-0-					3
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4176	2	N	-0-					3
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	161	1	3427	2	N	-0-					3

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	67	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	64	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	46	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	59	1	1244	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	112	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	131	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	147	1	2665	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	128	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	120	1	2543	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	51	1	975	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	44	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	42	1	844	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	45	1	823	2	N	-0-			-0-
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	41	1	827	2	N	-0-			-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	2	N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-			-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	18	1	363	2	N	-0-			-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	77	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

05	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	48	1	994	2	N	9					9
							10	9									
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	46	1	929	2	N	-0-					9
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	49	1	887	2	N	-0-					9
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	44	1	883	2	N	-0-					9
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	861	2	N	-0-					9

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	388	1	1909	2	N	15					93
							17	9									
06	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	369	1	1806	2	N	9					102
							10	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	409	1	2036	2	N	8					110
							9	9									
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	409	1	1642	2	N	10					120
							11	9									
09	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	396	1	1645	2	N	2					122
							2	9									
10	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	409	1	1654	2	N	5					127
							6	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					139
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					139
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	115	1			24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

05	341	N	254	-0-	-87	-0-	73	1	170	2	N	10					130
							11	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	304	2	N	2					132
							2	9									
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	1	1	162	2	N	3					135
							3	9									
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	44	2	14	9	N	13					148
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	43	2	13	9	N	12					160
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	18					178
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 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
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	190	1	1340	2	Y	41	39	1			75
							45	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	198	1	1431	2	Y	62	35	1			102
							68	9									
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	173	1	1145	2	Y	42	83	1			61
							46	9									
08	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	146	1	867	2	Y	36	38	1			59
							40	9									
09	1620	N	1012	-0-	-608	-0-	133	1	879	2	Y	-0-	31	1			28
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	7	31	1			4
							8	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	501	1	1481	2	Y	16					63
							18	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1453	2	Y	14	45	1			32
							15	9									
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	302	1	1402	2	Y	14					46
							15	9									
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	290	1	1482	2	Y	14					60
							15	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	2	Y	13	46	1			27
							14	9									
10	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	278	1	1189	2	Y	13					40
							14	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1643	2	Y	18					147
							20	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	202	1	1464	2	Y	88	192	1			43
							97	9									
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	217	1	1440	2	Y	17					60
							19	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	247	1	1459	2	Y	13					73
							14	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1476	2	Y	14					87
							15	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17					104
							19	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	636	1	1880	2	Y	19					87
							21	9									
06	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	464	1	1812	2	Y	17	62	1			42
							19	9									
07	2604	X	2003	-0-	-601	-0-	352	1	1633	2	Y	16					58
							18	9									
08	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	231	1	1182	2	Y	11					69
							12	9									
09	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	227	1	1185	2	Y	13	53	1			29
							14	9									
10	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13					42
							14	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 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
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	484	1	3403	2	Y	104	101	1			193
							114	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	463	1	3350	2	Y	148	91	1			250
							163	9									
07	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	464	1	3079	2	Y	113	203	1			160
							124	9									
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	451	1	2671	2	Y	113	100	1			173
							124	9									
09	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	409	1	2708	2	Y	-0-	90	1			83
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1			11
							21	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	344	1	2425	2	Y	74	40	1			109
							81	9									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	76	1	543	2	Y	24	52	1			81
							26	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	2	Y	50	66	1			65
							55	9									
08	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	366	1	2165	2	Y	92	41	1			116
							101	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	332	1	2195	2	Y	-0-	60	1			56
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	154	1	1436	2	Y	8	59	1			5
							9	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279 62	1 9	2698	3	Y	56	49	1			54
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	2443	3	Y	2	2	1			54
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	2345	3	Y	2	2	1			54
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	279 102	1 9	2793	3	Y	93	95	1			52
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	240 37	1 9	2284	3	Y	34					86
10	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	154	1	1383	3	Y	-0-					86

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2228	-0-	-872	3707	208 10	1 9	2010	3	Y	9	7	1			4
06	3000	N	2293	-0-	-707	3000	226 4	1 9	2063	3	Y	4	4	1			4
07	3100	N	2204	-0-	-896	2104	214 3	1 9	1987	3	Y	3	4	1			3
08	3100	N	2009	-0-	-1091	1013	182 4	1 9	1823	3	Y	4	6	1			1
09	3000	N	2103	-0-	-897	116	199 6	1 9	1898	3	Y	5					6
10	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	115 2	1 9	1035	3	Y	2	3	1			5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	430 53	1 9	4157	3	Y	48	42	1			28
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	522 75	1 9	4768	3	Y	68	55	1			41
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	477 66	1 9	4417	3	Y	60	59	1			42
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	453 30	1 9	4542	3	Y	27	28	1			41
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	461 11	1 9	4393	3	Y	10					51
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	448	1	4030	3	Y	-0-					51

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	-0-					1
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2351	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	202	1	1872	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	164	1	1642	3	Y	3					3
							3	9									
09	2460	N	461	-0-	-1999	-0-	44	1	415	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	2077	N	1556	-0-	-521	-0-	152	1	1372	3	Y	29					29
							32	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

05	1054	X	639	-0-	-415	-0-	55	1	530	3	Y	49	44	1			23
							54	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	41	44	1			20
							45	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	42	44	1			18
							46	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	969	3	Y	52	41	1			29
							57	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	47	43	1			33
							52	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	83	95	1			21
							91	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					6
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	-0-					6
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	459	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	3	Y	16	14	1			26
							18	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	369	1	3367	3	Y	-0-					26
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	375	1	3476	3	Y	-0-					26
08	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	289	1	2894	3	Y	11	11	1			26
							12	9									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	451	1	4297	3	Y	4					30
							4	9									
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	186	1	1796	3	Y	15	12	1			17
							17	9									
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	184	1	1677	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	189	1	1754	3	Y	24	29	1			13
							26	9									
08	1984	N	773	-0-	-1211	-0-	70	1	703	3	Y	-0-					13
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					13
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5475	-0-	2375	3118	513	1	4962	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5341	-0-	2341	5459	527	1	4814	3	Y	-0-					-0-
07	10607	X	5148	-0-	-5459	-0-	502	1	4646	3	Y	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	538	1	5128	3	Y	12					12
							13	9									
*10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	584	1	5258	3	Y	6	16	1			2
							7	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	282	1	2731	2	N	-0-					1
06	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	151	1	1375	2	N	-0-					1
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	395	1	3659	2	N	-0-					1
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	337	1	3382	2	N	-0-					1
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	274	1	2613	2	N	-0-					1
10	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	257	1	2315	2	N	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

05	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	133	1	1287	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	124	1	1137	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	122	1	1130	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	127	1	1268	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	119	1	1131	3	Y	1					4
							1	9									
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	110	1	992	3	Y	33	37	1			-0-
							36	9									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					5
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	47	1	438	3	Y	-0-					5
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					5
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	117	1	1112	3	Y	-0-					5
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	59	64	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	2					34
							2	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	1					35
							1	9									
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					35
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-					35
09	990	N	187	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					35
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

05	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	270	1	2614	3	Y	43	35	1			35
							47	9									
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	269	1	2456	3	Y	37	35	1			37
							41	9									
07	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	277	1	2564	3	Y	28	34	1			31
							31	9									
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	263	1	2638	3	Y	-0-					31
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	260	1	2475	3	Y	-0-					31
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	248	1	2234	3	Y	45	61	1			15
							50	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	594 74	1 9	5744	3	Y	67	60	1			26
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	394 113	1 9	3596	3	Y	103	109	1			20
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	438 113	1 9	4053	3	Y	103	110	1			13
08	5456	X	3966	-0-	-1490	-0-	360	1	3606	3	Y	-0-					13
09	5280	X	4669	-0-	-611	-0-	444	1	4225	3	Y	-0-					13
*10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	5285	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 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
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	465 45	1 9	4498	3	Y	41					175
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	440 20	1 9	4022	3	Y	18	61	1			132
07	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	384 18	1 9	3556	3	Y	16	60	1			88
08	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	355 65	1 9	3562	3	Y	59					147
09	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	318 47	1 9	3026	3	Y	43	97	1			93
10	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	330 47	1 9	2973	3	Y	43					136

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	231 23	1 9	2235	3	Y	21	18	1			24
06	3030	X	2266	-0-	-764	-0-	222 20	1 9	2024	3	Y	18	17	1			25
07	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	199 15	1 9	1841	3	Y	14	17	1			22
08	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	203 15	1 9	2034	3	Y	14	23	1			13
09	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	205 22	1 9	1952	3	Y	20					33
10	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	199 36	1 9	1790	3	Y	33	45	1			21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	338	1	3273	3	Y	71	63	1			14
							78	9									
06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	357	1	3258	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
07	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	336	1	3115	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
08	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	335	1	3358	3	Y	-0-					12
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	354	1	3376	3	Y	-0-					12
10	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	334	1	3002	3	Y	-0-					12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	259	1	2505	3	Y	57	51	1			67
							63	9									
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	239	1	2180	3	Y	-0-					67
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	196	1	1819	3	Y	-0-					67
08	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	136	1	1358	3	Y	-0-					67
09	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	65	1	615	3	Y	-0-					67
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	500	1	4499	3	Y	-0-					67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	264	1	2551	3	Y	58	34	1			24
							64	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	3	Y	42	55	1			11
							46	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	275	1	2544	3	Y	35	28	1			18
							39	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	242	1	2421	3	Y	5	7	1			16
							6	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	3	Y	7	3	1			20
							8	9									
10	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	250	1	2250	3	Y	-0-					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 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
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	105	1	1016	3	Y	49	44	1			20
							54	9									
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	86	1	784	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	89	1	820	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
08	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	1961	1	19658	3	Y	254	201	1			73
							279	9									
09	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1687	1	16069	3	Y	229	211	1			91
							252	9									
10	1178	X	650	-0-	-528	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					91

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	241	1	2327	3	Y	37	22	1			21
							41	9									
06	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	235	1	2143	3	Y	-0-					21
07	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	242	1	2245	3	Y	-0-					21
08	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	223	1	2238	3	Y	-0-					21
09	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	223	1	2126	3	Y	-0-					21
10	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	232	1	2085	3	Y	-0-					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					3
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					3
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	Y	1					42
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	Y	-0-					42
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					42
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	66	1	659	3	Y	-0-					42
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	68	1	648	3	Y	-0-					42
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	68	1	610	3	Y	-0-					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	127	1	1233	3	Y	27	24	1			24
							30	9									
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	134	1	1228	3	Y	55	59	1			20
							61	9									
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	130	1	1207	3	Y	56	59	1			17
							62	9									
08	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	108	1	1079	3	Y	-0-					17
09	1410	N	993	-0-	-417	-0-	94	1	899	3	Y	-0-					17
10	1395	N	446	-0-	-949	-0-	45	1	401	3	Y	-0-					17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	3	Y	55	64	1			-0-
							61	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	3	Y	41	32	1			9
							45	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	Y	118	127	1			-0-
							130	9									
09	1290	N	998	-0-	-292	-0-	81	1	774	3	Y	130	63	1			67
							143	9									
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	73	1	654	3	Y	164	209	1			22
							180	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	165	1	1596	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	186	1	1702	3	Y	-0-					4
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	192	1	1775	3	Y	-0-					4
08	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	176	1	1768	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1890	X	1251	-0-	-639	-0-	119	1	1130	3	Y	2					5
							2	9									
10	1953	X	1227	-0-	-726	-0-	122	1	1097	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

05	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	174 1 28 9	1681	3	Y	-0-						-0-
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	170 1 28 9	1549	3	Y	25	24	1				1
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	297 1 22 9	2750	3	Y	20	12	1				9
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	253 1 11 9	2540	3	Y	10	11	1				8
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	150 1 12 9	1427	3	Y	11	11	1				8
10	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	132 1 73 9	1192	3	Y	66	74	1				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

05	775	N	252	-0-	-523	-0-	19 1 48 9	185	3	Y	44	39	1				19
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-						19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

05	4309	X	3957	-0-	-352	-0-	369 1 18 9	3570	3	Y	16	10	1				6
06	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	323 1 43 9	2953	3	Y	39	45	1				-0-
07	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	300 1 32 9	2779	3	Y	29	23	1				6
08	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	293 1 96 9	2939	3	Y	87	93	1				-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	386 1 105 9	3678	3	Y	95	46	1				49
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	352 1 117 9	3163	3	Y	106	136	1				19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	145 1	1400	3	Y	-0-						-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	152 1	1387	3	Y	-0-						-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	142 1	1311	3	Y	-0-						-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	144 1	1446	3	Y	-0-						-0-
09	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	105 1	1004	3	Y	-0-						-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	170 1	1527	3	Y	-0-						-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	Y	46	45	1	5	8	13
							51	9									
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	56	1	542	3	Y	38	43	1			8
							42	9									
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	16	16	1	2	8	6
							18	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	61	1	565	3	Y	-0-					6
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	-0-					6
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	68	1	619	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	58	1	536	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					6
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	57	1	541	3	Y	-0-					6
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	47	1	419	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	311	1	3011	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
06	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	288	1	2633	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	364	1	3369	3	Y	33	19	1			23
							36	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	373	1	3738	3	Y	245	268	1			-0-
							270	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	308	1	2933	3	Y	268	263	1			5
							295	9									
*10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	446	1	4015	3	Y	69	74	1			-0-
							76	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

*01	6293	X	3451	-0-	-2842	-0-	311	1	3045	3	Y	86	85	1	9	8	13
							95	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	468	1	4548	3	Y	72	81	1			4
							79	9									
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	396	1	3759	3	Y	107	100	1	11	8	-0-
							118	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	400	1	3707	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	382	1	3692	3	Y	121	94	1	13	8	14
							133	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	396	1	3613	3	Y	69	66	1			17
							76	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	463	1	4287	3	Y	63	66	1			14
							69	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	500	1	5012	3	Y	114	127	1			1
							125	9									
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	501	1	4773	3	Y	135	88	1	18	8	30
							149	9									
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4536	3	Y	115	117	1			28
							127	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15872	X	8669	-0-	-7203	-0-	793	1	7766	3	Y	100	105	1	11	8	32
							110	9									
02	9240	X	7644	-0-	-1596	-0-	704	1	6842	3	Y	89	100	1			21
							98	9									
*03	10230	X	8130	-0-	-2100	-0-	763	1	7244	3	Y	112	116	1	13	8	4
							123	9									
04	9900	X	6071	-0-	-3829	-0-	586	1	5428	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
*05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	972	1	9401	3	Y	64	50	1	7	8	11
							70	9									
06	8490	X	6506	-0-	-1984	-0-	631	1	5764	3	Y	101	97	1			15
							111	9									
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	832	1	7705	3	Y	92	96	1			11
							101	9									
08	10447	X	7466	-0-	-2981	-0-	671	1	6720	3	Y	68	76	1			3
							75	9									
*09	10110	X	7728	-0-	-2382	-0-	726	1	6913	3	Y	81	53	1	11	8	20
							89	9									
10	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	878	1	7899	3	Y	27	27	1			20
							30	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	458	1	4489	3	N	71	15	8			155
							78	9									
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	426	1	4142	3	N	43					198
							47	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3410	3	N	67	168	1	20	8	77
							74	9									
04	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	258	1	2387	3	N	40					117
							44	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	318	1	3079	3	N	50	12	8			155
							55	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	335	1	3056	3	N	35					190
							39	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	291	1	2699	3	N	32	168	1			54
							35	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	271	1	2714	3	N	33					87
							36	9									
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	N	67	32	8			122
							74	9									
*10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	520	1	4675	3	N	32					154
							35	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	302	1	2959	3	Y	50	50	1	5	8	7
							55	9									
02	3192	X	3124	-0-	-68	-0-	287	1	2791	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
*03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	299	1	2835	3	Y	58	53	1	6	8	-0-
							64	9									
04	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	289	1	2679	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	295	1	2854	3	Y	27	21	1	3	8	3
							30	9									
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	329	1	3008	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	294	1	2728	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
08	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	248	1	2489	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	290	1	2759	3	Y	17	11	1	2	8	6
							19	9									
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	238	1	2138	3	Y	38	39	1			5
							42	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

05	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	227	1	2196	3	Y	42	37	1			21
							46	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	235	1	2142	3	Y	68	65	1			24
							75	9									
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	282	1	2611	3	Y	56	32	1			48
							62	9									
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	Y	24	27	1			45
							26	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	258	1	2453	3	Y	27	26	1			46
							30	9									
10	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	233	1	2101	3	Y	75	89	1			32
							83	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

05	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	357	1	3453	3	Y	22	18	1			24
							24	9									
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	363	1	3315	3	Y	23	22	1			25
							25	9									
07	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	366	1	3392	3	Y	18	22	1			21
							20	9									
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	354	1	3546	3	Y	30	47	1			4
							33	9									
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	342	1	3260	3	Y	41					45
							45	9									
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	414	1	3725	3	Y	6	8	1			43
							7	9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					62
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

05	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	169	1	1631	3	Y	30	25	1			27
							33	9									
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	165	1	1504	3	Y	12	12	1			27
							13	9									
07	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	193	1	1785	3	Y	9	12	1			24
							10	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	179	1	1795	3	Y	25	39	1			10
							28	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	161	1	1536	3	Y	34					44
							37	9									
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	204	1	1835	3	Y	25	34	1			35
							28	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

05	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	432	1	4174	3	Y	43					112
							47	9									
06	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	438	1	4001	3	Y	17	32	1			97
							19	9									
07	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	446	1	4129	3	Y	19	31	1			85
							21	9									
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	428	1	4290	3	Y	15					100
							17	9									
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	417	1	3970	3	Y	11	24	1			87
							12	9									
*10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	509	1	4583	3	Y	17					104
							19	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

05	403	N	337	-0-	-66	-0-	30	1	288	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					3
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					3
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	15	1	155	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	123	3	Y	1					4
							1	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	523	1	5056	3	Y	213	190	1			41
							234	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	521	1	4758	3	Y	189	201	1			29
							208	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	538	1	4987	3	Y	190	202	1			17
							209	9									
08	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	476	1	4771	3	Y	238	188	1			67
							262	9									
09	5670	X	5146	-0-	-524	-0-	466	1	4443	3	Y	215	197	1			85
							237	9									
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434	1			31
							418	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2232	X	2118	-0-	-114	-0-	188	1	1786	3	Y	131	140	1	15	8	7
							144	9									
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	94	95	1			6
							103	9									
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	1876	3	Y	117	91	1	13	8	19
							129	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	3	Y	76	73	1			22
							84	9									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	201	1	1865	3	Y	69	72	1			19
							76	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	3	Y	50	55	1			14
							55	9									
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	59	38	1	8	8	27
							65	9									
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	49	49	1			27
							54	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 10352 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	3	Y	-0-					5
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	Y	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	Y	15	12	1			8
							17	9									
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	61	1	582	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	64	1	572	3	Y	24	27	1			6
							26	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	939	-0-	-642	-0-	85	1	826	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	127	1	1156	3	Y	136	108	1			31
							150	9									
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1298	3	Y	119	117	1			33
							131	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	3	Y	-0-					33
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	Y	-0-					33
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	190	1	1707	3	Y	23	56	1			-0-
							25	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 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
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	253	1	2477	3	Y	163	154	1	16	8	-0-
							179	9									
02	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	238	1	2317	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*03	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	242	1	2298	3	Y	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	246	1	2278	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	265	1	2563	3	Y	25	19	1	3	8	3
							28	9									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	254	1	2318	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	261	1	2415	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	252	1	2525	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
*09	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	236	1	2251	3	Y	23	15	1	3	8	6
							25	9									
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	291	1	2615	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	108	106	1	11	8	10
							119	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	80	1	779	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
*03	992	N	965	-0-	-27	-0-	89	1	841	3	Y	32	29	1	3	8	-0-
							35	9									
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	89	1	820	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
*05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	85	1	818	3	Y	31	24	1	3	8	7
							34	9									
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	86	1	784	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	89	1	828	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	23	26	1			4
							25	9									
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	798	3	Y	28	18	1	4	8	10
							31	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	930	3	Y	29	29	1			10
							32	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	1203	1	11639	3	Y	139	122	1			37
							153	9									
06	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	1205	1	11001	3	Y	166	158	1			45
							183	9									
07	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1181	1	10944	3	Y	136	79	1			102
							150	9									
08	13206	X	12913	-0-	-293	-0-	1168	1	11705	3	Y	36	40	1			98
							40	9									
09	12780	X	11202	-0-	-1578	-0-	1060	1	10098	3	Y	40	39	1			99
							44	9									
*10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1292	1	11625	3	Y	142	169	1			72
							156	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

05	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	710	1	6865	3	Y	115	101	1			14
							127	9									
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	716	1	6541	3	Y	80	76	1			18
							88	9									
07	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	733	1	6794	3	Y	66	38	1			46
							73	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	703	1	7048	3	Y	19	21	1			44
							21	9									
09	7830	X	6152	-0-	-1678	-0-	582	1	5547	3	Y	21	21	1			44
							23	9									
*10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	845	1	7602	3	Y	129	154	1			19
							142	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

*01	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	126	1	1233	3	Y	66	65	1	7	8	6
							73	9									
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	132	1	1283	3	Y	56	62	1			-0-
							62	9									
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	3	Y	75	68	1	7	8	-0-
							83	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	142	1	1369	3	Y	98	76	1	11	8	11
							108	9									
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	142	1	1294	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	147	1	1361	3	Y	60	62	1			12
							66	9									
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	139	1	1396	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	135	1	1285	3	Y	79	51	1	11	8	21
							87	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	158	1	1425	3	Y	73	74	1			20
							80	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1533	-0-	-668	-0-	140	1	1351	3	Y	38					61
							42	9									
06	1950	N	518	-0-	-1432	-0-	50	1	454	3	Y	13	24	1			50
							14	9									
07	3100	N	3379	-0-	279	279	328	1	3034	3	Y	15	23	1			42
							17	9									
08	2890	N	2611	-0-	-279	-0-	235	1	2352	3	Y	22					64
							24	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	245	1	2336	3	Y	16	36	1			44
							18	9									
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	342	1	3078	3	Y	13					57
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	154	1	1494	3	Y	27	24	1			36
							30	9									
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	151	1	1383	3	Y	86	92	1			30
							95	9									
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	158	1	1462	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	3	Y	108	86	1			47
							119	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1409	3	Y	98	90	1			55
							108	9									
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	Y	173	198	1			30
							190	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 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
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					7
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	147	1	1342	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	159	1	1474	3	Y	-0-					7
08	T. A.		115	-0-	115	115	10	1	105	3	Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 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
05	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	286	1	2763	3	Y	35	29	1			24
							39	9									
06	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	238	1	2171	3	Y	41	39	1			26
							45	9									
07	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	218	1	2017	3	Y	31	38	1			19
							34	9									
08	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	203	1	2035	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	Y	16					29
							18	9									
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	355	1	3197	3	Y	10	14	1			25
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	21	21	1	2	8	2
							23	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					2
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	158	1	1529	3	Y	-0-					38
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	154	1	1402	3	Y	-0-					38
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	161	1	1493	3	Y	-0-					38
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	151	1	1518	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	3	Y	2	2	1			38
							2	9									
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1842	3	Y	5	6	1			37
							6	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5847	-0-	-694	-0-	5448	2	399	9	N	363	345	1			351
06	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5236	2	399	9	N	363	364	1			350
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6069	2	372	9	N	338	338	1			350
08	5859	X	5739	-0-	-120	-0-	5367	2	372	9	N	338	345	1			343
09	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	4747	2	358	9	N	325	352	1			316
10	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	5555	2	363	9	N	330	378	1			268

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	3128	-0-	-1863	-0-	285	1	2789	3	Y	49	48	1	5	8	22
							54	9									
02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	274	1	2666	3	Y	41	46	1			17
							45	9									
*03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	256	1	2433	3	Y	21	21	1	2	8	15
							23	9									
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	283	1	2619	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
*05	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	280	1	2713	3	Y	25	19	1	3	8	17
							28	9									
06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	275	1	2513	3	Y	19	18	1			18
							21	9									
07	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	247	1	2286	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
08	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	205	1	2058	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
*09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	248	1	2361	3	Y	17	11	1	2	8	19
							19	9									
10	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	268	1	2410	3	Y	18	19	1			18
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	173	1	1694	3	Y	22	22	1	2	8	19
							24	9									
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	156	1	1519	3	Y	19	21	1			17
							21	9									
*03	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	72	1	686	3	Y	26	26	1	3	8	14
							29	9									
04	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	165	1	1527	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*05	1984	X	1223	-0-	-761	-0-	111	1	1078	3	Y	31	24	1	3	8	18
							34	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	752	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
07	1798	N	620	-0-	-1178	-0-	59	1	542	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
08	1767	X	902	-0-	-865	-0-	81	1	810	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
*09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	169	1	1614	3	Y	12	8	1	2	8	19
							13	9									
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4	4	1			19

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

*01	1209	N	995	-0-	-214	-0-	88	1	860	3	Y	43	43	1	4	8	51
							47	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	Y	17	41	1			27
							19	9									
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1014	3	Y	36	43	1	5	8	15
							40	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
*05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	91	1	885	3	Y	47	36	1	5	8	17
							52	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	993	3	Y	34	32	1			19
							37	9									
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	111	1	1030	3	Y	31	32	1			18
							34	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
*09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	102	1	974	3	Y	32	21	1	4	8	22
							35	9									
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	Y	51	52	1			21
							56	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3985	-0-	3985	4227	388	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3036	-0-	-64	4163	275	1	2761	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	3377	210	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*10	5638	X	2261	-0-	-3377	-0-	226	1	2035	3	Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

05	3100	N	2735	-0-	-365	20452	140	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1892	-0-	-1008	19444	114	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2099	-0-	-1001	18443	114	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1213	-0-	-1887	16556	142	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1739	-0-	-1261	15295	142	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1552	-0-	-1548	13747	101	1	1451	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	-0-					37
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	206	1	3209	2	Y	-0-					37
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	171	1	2968	2	Y	-0-	19	1			18
08	3224	X	969	-0-	-2255	-0-	113	1	853	2	Y	3					21
							3	9									
09	3420	X	2182	-0-	-1238	-0-	178	1	1995	2	Y	8					29
							9	9									
10	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	135	1	1944	2	Y	12					41
							13	9									

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	13					21
							14	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	27					48
							30	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	83	1	1441	2	Y	13	53	1			8
							14	9									
08	1054	N	672	-0-	-382	-0-	78	1	593	2	Y	1					9
							1	9									
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	50	1	556	2	Y	3					12
							3	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	5					17
							6	9									

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

05	3100	N	2307	-0-	-793	17775	116	1	2151	2	Y	36					79
							40	9									
06	3000	N	2146	-0-	-854	16921	127	1	1980	2	Y	35					114
							39	9									
07	3100	N	2434	-0-	-666	16255	130	1	2261	2	Y	39	135	1			18
							43	9									
08	3100	N	1021	-0-	-2079	14176	119	1	899	2	Y	3					21
							3	9									
09	3000	N	1465	-0-	-1535	12641	119	1	1338	2	Y	7					28
							8	9									
*10	3100	N	2207	-0-	-893	11748	142	1	2053	2	Y	11					39
							12	9									

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2581	-0-	-519	17791	128 64	1 9	2389	2	Y	58					137
06	19513	X	1722	-0-	-17791	-0-	103 11	1 9	1608	2	Y	10					147
07	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	102 46	1 9	1773	2	Y	42	167	1			22
08	2635	X	1274	-0-	-1361	-0-	148 3	1 9	1123	2	Y	3					25
09	2490	X	1365	-0-	-1125	-0-	111 10	1 9	1244	2	Y	9					34
10	2545	X	2100	-0-	-445	-0-	135 15	1 9	1950	2	Y	14					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1009	-0-	-2215	-0-	996	1	13	9	N	12					132
06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	1			N	-0-	132	2			-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4795	1	22	9	N	20					20
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1842	1	6	9	N	5					25
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	730	1	1546	2	N	10					35
							11	9									
10	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	471	1	1158	2	N	7					42
							8	9									

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

05	682	X	491	-0-	-191	-0-	474	1	17	9	N	15					152
06	660	X	405	-0-	-255	-0-	397	1	8	9	N	7	159	2			-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	1	24	9	N	22					22
08	620	X	477	-0-	-143	-0-	464	1	13	9	N	12					34
09	600	X	282	-0-	-318	-0-	87	1	184	2	N	10					44
							11	9									
10	496	X	368	-0-	-128	-0-	107	1	261	2	N	-0-					44

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					54
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-					54
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	N	22					76
							24	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	12					88
							13	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	36					124
							40	9									
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	57					181
							63	9									

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	880	1	2087	2	N	6					153
							7	9									
06	3000	N	3554	-0-	554	554	1194	1	2269	2	N	83	193	1			43
							91	9									
07	3100	N	2929	-0-	-171	383	1166	1	1739	2	N	22					65
							24	9									
08	3100	N	2908	-0-	-192	191	77	1	2762	2	N	63					128
							69	9									
09	3014	X	2823	-0-	-191	-0-	302	1	2471	2	N	45					173
							50	9									
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	466	1	2449	2	N	40	193	1			20
							44	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

05	992	N	804	-0-	-188	-0-	239	1	565	2	N	-0-					103
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	269	1	511	2	N	-0-					103
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	334	1	499	2	N	-0-					103
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	21	1	758	2	N	-0-					103
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	67	1	552	2	N	-0-					103
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	130	1	682	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					177
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-					177
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RUPP DEEP "D"				WELL #: 2	RRCID -> 217027	COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390						
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	N	-0-					187
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	96	2	N	-0-					187
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28					195
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1060	2	31	9	N	28					223
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1044	2	26	9	N	24					247
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28					275
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1109	2	62	9	N	56	181	1			150
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1036	2	21	9	N	19					169
	RUPP				WELL #: 1	RRCID -> 228993	COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10591 - 10600						
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	582	2	32	9	N	29					271
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	183	1			88
07	600	N	467	-0-	-133	-0-	442	2	25	9	N	23					111
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	1			N	-0-					142
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	167	1	369	2	N	10					152
							11	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	405	2	N	5					157
							6	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	190	1	467	2	N	-0-					157

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

05	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	1169	1	44	9	N	40					166
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1425	1	36	9	N	33	199	2			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1736	1	29	9	N	26					26
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	903	1	25	9	N	23					49
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	23					72
							25	9									
10	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	197	1	1069	2	N	37					109
							41	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

05	DLQ G-10		4149	-0-	4149	4149	4081	1	68	9	N	62					63
06	DLQ G-10		3916	-0-	3916	8065	3844	1	72	9	N	65	128	2			-0-
07	DLQ G-10		4158	-0-	4158	12223	4084	1	74	9	N	67					67
08	DLQ G-10		3848	-0-	3848	16071	3820	1	28	9	N	25					92
09	DLQ G-10		4054	-0-	4054	20125	1276	1	2703	2	N	68					160
							75	9									
10	DLQ G-10		3946	-0-	3946	24071	1125	1	2763	2	N	53					213
							58	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14989	-0-	14989	19151	3230	1	11700	8	N	54					323
							59	9									
06	DLQ G-10		13867	-0-	13867	33018	2659	1	11158	8	N	45	368	2			-0-
							50	9									
07	DLQ G-10		14937	-0-	14937	47955	2733	1	12154	8	N	45					45
							50	9									
08	DLQ G-10		14743	-0-	14743	62698	2496	1	12203	8	N	40					85
							44	9									
09	65208	X	2510	-0-	-62698	-0-	788	1	1670	2	N	47					132
							52	9									
10	15004	X	2523	-0-	-12481	-0-	717	1	1759	2	N	43					175
							47	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					192
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	557	1	44	9	N	40	232	2			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	1	22	9	N	20					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	452	1	28	9	N	25					45
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	217	1	459	2	N	21					66
							23	9									
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	170	1	417	2	N	25					91
							28	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1	1	3605	2	N	10	11	1			1
							11	9									
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1	1	3341	2	N	13	12	1			2
							14	9									
*05	3472	X	1902	-0-	-1570	-0-	1894	2	8	9	N	7	8	1			1
*06	3360	X	1176	-0-	-2184	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	1			1
*07	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	499	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	3472	X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	643	-0-	-2627	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1120	-0-	-1298	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	218	1	517	2	N	25					387
							28	9									
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	232	1	442	2	N	18	186	1			219
							20	9									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	261	1	388	2	N	21					240
							23	9									
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	17	1	605	2	N	27					267
							30	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	51	1	422	2	N	16					283
							18	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	101	1	531	2	N	27	190	1			120
							30	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					201
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177	1			70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	1423	2	N	5					74
06	2010	N	1393	-0-	-617	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					74
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					74
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	204	1	2912	2	N	31					170
							34	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	28					198
							31	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	174	1	3188	2	N	32	179	1			51
							35	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	220	1	3130	2	N	32					83
							35	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194	1	2760	2	N	29					112
							32	9									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	205	1	2918	2	N	38					150
							42	9									

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 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
05	5766	1016	-0-	-4750	-0-	127	1	889	2	Y	-0-					3
06	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					3
07	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					3
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					3
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	180	1	1260	2	Y	-0-					1
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	-0-					1
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					1
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	162	1	1156	2	Y	-0-					1
09	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	128	1	1132	2	Y	-0-					1
10	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	134	1	1161	2	Y	-0-					1

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10218					N	-0-					167
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	12821	2603	2			N	-0-					167
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812		11074	-0-	3262	3262	11074	2			N	-0-					27
06	6704	R	3442	-0-	-3262	-0-	3442	2			N	-0-					27
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
08	5115	#	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					27
*09	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					27
*10	6169	#	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					27

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610 X	7288	-0-	-2322	-0-	6350	2	938	9	Y	853	869	1			81
06	8130 X	7213	-0-	-917	-0-	6310	2	903	9	Y	821	829	1			73
07	8401 X	8084	-0-	-317	-0-	7175	2	909	9	Y	826	813	1			86
08	8401 X	7779	-0-	-622	-0-	6808	2	971	9	Y	883	930	1			39
09	7680 X	7216	-0-	-464	-0-	6376	2	840	9	Y	764	748	1			55
10	8091 X	4635	-0-	-3456	-0-	3982	2	653	9	Y	594	493	1			156

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	640	2	39	9	Y	35	36	1			3
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	672	2	41	9	Y	37	37	1			3
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	809	2	36	9	Y	33	33	1			3
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	597	2	51	9	Y	46	47	1			2
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	Y	39	38	1			3
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	35	29	1			9

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

05	5052	R	5052	-0-	-0-	-0-	4742	2	310	9	Y	282	285	1			27
06	5400	#	4747	-0-	-653	-0-	4501	2	246	9	Y	224	231	1			20
07	5580	#	5511	-0-	-69	-0-	5230	2	281	9	Y	255	249	1			26
08	7142		7142	-0-	-0-	-0-	6849	2	293	9	Y	266	280	1			12
09	5731	R	5731	-0-	-0-	-0-	5441	2	290	9	Y	264	257	1			19
10	5518	#	3491	-0-	-2027	-0-	3265	2	226	9	Y	205	170	1			54

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					119
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					119
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					119
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					119
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					119
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

05	279	X	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	270	X	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

05	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

05	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	688	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	2243	-0-	-97	-0-	526	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	328	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2449	#	2359	-0-	-90	-0-	588	1	1771	2	N	-0-					-0-
*09	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	2480	#	2204	-0-	-276	-0-	481	1	1723	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

05	9889		-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9889		-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712		242	-0-	-4470	-0-	27	1	187	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
06	4560		-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	127	1	416	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	360	2	N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5293	2	122	9	N	111					170
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4546	2	123	9	N	112	177	1			105
07	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4312	2	180	9	N	164	180	1			89
08	4805	X	2928	-0-	-1877	-0-	2845	2	83	9	N	75					164
09	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	2712	2	88	9	N	80					244
10	4805	X	2769	-0-	-2036	-0-	2702	2	67	9	N	61	182	1			123

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	900	-0-	-185	-0-	195	1	676	3	N	26					195
							29	9									
06	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	194	1	798	3	N	22					217
							24	9									
07	1209	X	953	-0-	-256	-0-	129	1	807	3	N	15					232
							17	9									
08	1209	X	847	-0-	-362	-0-	121	1	723	3	N	3					235
							3	9									
09	1020	X	965	-0-	-55	-0-	218	1	745	3	N	2	174	1			63
							2	9									
10	1054	X	762	-0-	-292	-0-	190	1	561	3	N	10					73
							11	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-					-0-
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	N	-0-					-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	89	1	304	3	N	-0-					-0-
10	403	X	353	-0-	-50	-0-	89	1	264	3	N	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

05	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	513	1	854	2	N	5					74
							6	9									
06	1620	X	1472	-0-	-148	-0-	513	1	853	2	N	96					170
							106	9									
07	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	589	1	948	2	N	7	135	1			42
							8	9									
08	1426	X	1200	-0-	-226	-0-	570	1	615	2	N	14					56
							15	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	570	1	947	2	N	9					65
							10	9									
*10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	589	1	1119	2	N	13					78
							14	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	1					89
							1	9									
06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	46	1	806	3	N	-0-					89
07	1519	X	798	-0-	-721	-0-	36	1	762	3	N	-0-					89
08	1519	X	701	-0-	-818	-0-	33	1	668	3	N	-0-					89
09	1260	X	657	-0-	-603	-0-	32	1	625	3	N	-0-					89
10	868	X	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	3	N	-0-					89

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1127	1	11334	3	N	292	235	1			241
							321	9									
06	12270	X	12149	-0-	-121	-0-	1078	1	10830	3	N	219	179	1			281
							241	9									
07	12679	X	12574	-0-	-105	-0-	1193	1	11077	3	N	276	362	1			195
							304	9									
08	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1251	1	12317	3	N	265	181	1			279
							292	9									
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	1214	1	11537	3	N	228	185	1			322
							251	9									
*10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1			200
							270	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	415	1	1177	3	N	1	36	1			228
							1	9									
06	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	400	1	1033	3	N	-0-					228
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	411	1	1146	3	N	-0-					228
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	408	1	1259	3	N	-0-					228
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	395	1	1173	3	N	-0-					228
10	1581	X	1422	-0-	-159	-0-	407	1	1015	3	N	-0-					228

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

05	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	380	1	3817	3	N	58					237
							64	9									
06	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	366	1	3679	3	N	44					281
							48	9									
07	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	391	1	3632	3	N	44	180	1			145
							48	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	402	1	3953	3	N	47					192
							52	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	390	1	3703	3	N	28					220
							31	9									
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1			60
							31	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

05	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	217	1	1830	3	N	86					164
							95	9									
06	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	206	1	1740	3	N	13					177
							14	9									
07	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	214	1	1819	3	N	-0-					177
08	2139	X	2020	-0-	-119	-0-	215	1	1758	3	N	43					220
							47	9									
09	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	208	1	1639	3	N	91					311
							100	9									
10	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	215	1	1653	3	N	97	183	1			225
							107	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	401	1	6056	3	N	541	736	1			94
							595	9									
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	389	1	5903	3	N	142	183	1			53
							156	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	401	1	5821	3	N	279	182	1			150
							307	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	402	1	5360	3	N	233	184	1			199
							256	9									
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	389	1	5008	3	N	290	187	1			302
							319	9									
*10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	402	1	5053	3	N	299	349	1			252
							329	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	627	-0-	-179	-0-	66	1	550	3	N	10					95
							11	9									
06	840	X	623	-0-	-217	-0-	65	1	547	3	N	10					105
							11	9									
07	868	X	721	-0-	-147	-0-	75	1	638	3	N	7					112
							8	9									
08	868	X	759	-0-	-109	-0-	81	1	670	3	N	7					119
							8	9									
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	N	3					122
							3	9									
*10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	81	1	630	3	N	10					132
							11	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	872	1	9392	3	N	-0-					22
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	530	1	9438	3	N	-0-					22
07	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	452	1	9466	3	N	228	178	1			72
							251	9									
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	437	1	8797	3	N	173					245
							190	9									
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	423	1	8230	3	N	1	188	1			58
							1	9									
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	437	1	8306	3	N	186					244
							205	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	560	1	4708	3	N	67					267
							74	9									
06	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	536	1	4538	3	N	34					301
							37	9									
07	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	540	1	4605	3	N	45	182	1			164
							50	9									
08	6107	X	4923	-0-	-1184	-0-	530	1	4342	3	N	46					210
							51	9									
09	5850	X	4625	-0-	-1225	-0-	512	1	4048	3	N	59					269
							65	9									
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	530	1	4081	3	N	84	186	1			167
							92	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	316	1	4775	3	N	121	183	1			225
							133	9									
06	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	305	1	4639	3	N	109	184	1			150
							120	9									
07	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	298	1	4337	3	N	112					262
							123	9									
08	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	284	1	3795	3	N	98	178	1			182
							108	9									
09	5340	X	3944	-0-	-1396	-0-	275	1	3546	3	N	112					294
							123	9									
10	5239	X	3972	-0-	-1267	-0-	284	1	3577	3	N	101	183	1			212
							111	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	213	1	1795	3	N	111	178	1			28
							122	9									
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	205	1	1732	3	N	20					48
							22	9									
07	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	205	1	1750	3	N	20					68
							22	9									
08	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	200	1	1644	3	N	19					87
							21	9									
09	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	194	1	1532	3	N	12					99
							13	9									
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	200	1	1545	3	N	25					124
							28	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	482	1	4050	3	N	127					284
							140	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	469	1	3971	3	N	94	183	1			195
							103	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	523	1	4454	3	N	93	181	1			107
							102	9									
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	555	1	4547	3	N	93					200
							102	9									
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	537	1	4239	3	N	118	184	1			134
							130	9									
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	555	1	4274	3	N	110					244
							121	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

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
05	16058	X	15691	-0-	-367	-0-	1375	1	13842	3	N	431	366	1			92
							474	9									
06	15540	X	14900	-0-	-640	-0-	1333	1	13399	3	N	153	185	1			60
							168	9									
07	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	1352	1	12545	3	N	356	184	1			232
							392	9									
08	15810	X	14738	-0-	-1072	-0-	1342	1	13207	3	N	172	184	1			220
							189	9									
09	15180	X	13856	-0-	-1324	-0-	1302	1	12371	3	N	166	187	1			199
							183	9									
10	15686	X	12758	-0-	-2928	-0-	1350	1	11264	3	N	131	188	1			142
							144	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

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
05	20615	X	20307	-0-	-308	-0-	1785	1	17976	3	N	496	491	1			214
							546	9									
06	20040	X	19462	-0-	-578	-0-	1712	1	17213	3	N	488	360	1			342
							537	9									
07	20708	X	18009	-0-	-2699	-0-	1695	1	15729	3	N	532	548	1			326
							585	9									
08	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1655	1	16292	3	N	647	738	1			235
							712	9									
09	17850	X	17400	-0-	-450	-0-	1607	1	15258	3	N	486	375	1			346
							535	9									
10	18445	X	16245	-0-	-2200	-0-	1667	1	13893	3	N	623	752	1			217
							685	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

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
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	90	1	322	3	N	-0-					219
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	N	-0-					219
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	101	1	716	3	N	-0-					219
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-					219
09	780	N	451	-0-	-329	-0-	91	1	360	3	N	-0-					219
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	91	1	171	3	N	-0-					219

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

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
05	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	114	1	1145	3	N	65					259
							72	9									
06	1470	X	1266	-0-	-204	-0-	109	1	1094	3	N	57					316
							63	9									
07	1488	X	1303	-0-	-185	-0-	121	1	1123	3	N	54	183	1			187
							59	9									
08	1457	X	1440	-0-	-17	-0-	127	1	1250	3	N	57					244
							63	9									
09	1410	X	1362	-0-	-48	-0-	123	1	1171	3	N	62					306
							68	9									
10	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	128	1	1066	3	N	47	188	1			165
							52	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	48	1	734	3	N	15					144
							17	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	47	1	715	3	N	36					180
							40	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	695	3	N	185	348	1			17
							204	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	48	1	631	3	N	-0-					17
09	810	N	636	-0-	-174	-0-	46	1	590	3	N	-0-					17
10	961	N	643	-0-	-318	-0-	48	1	595	3	N	-0-					17

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 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
05	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	601	1	9063	3	N	133					165
							146	9									
06	10110	X	9466	-0-	-644	-0-	575	1	8747	3	N	131					296
							144	9									
07	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	586	1	8517	3	N	133	182	1			247
							146	9									
08	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	581	1	7751	3	N	117	182	1			182
							129	9									
09	8880	X	7980	-0-	-900	-0-	563	1	7241	3	N	160					342
							176	9									
10	9176	X	8046	-0-	-1130	-0-	581	1	7307	3	N	144	187	1			299
							158	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	681	-0-	-745	-0-	69	1	578	3	N	31					165
							34	9									
06	1410	X	571	-0-	-839	-0-	60	1	511	3	N	-0-					165
07	1457	X	269	-0-	-1188	-0-	28	1	241	3	N	-0-					165
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					165
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-					165
10	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 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
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	582	1	4883	3	N	90	184	1			187
							99	9									
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	569	1	4810	3	N	79	182	1			84
							87	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	576	1	4900	3	N	98					182
							108	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	566	1	4638	3	N	79	183	1			78
							87	9									
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	547	1	4324	3	N	72					150
							79	9									
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89					239
							98	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	16697	-0-	-632	-0-	1029	1	15516	3	N	138	181	1			320
							152	9									
06	16770	X	16308	-0-	-462	-0-	997	1	15155	3	N	142	180	1			282
							156	9									
07	16430	X	16278	-0-	-152	-0-	1039	1	15092	3	N	134	184	1			232
							147	9									
08	16709	X	15208	-0-	-1501	-0-	1051	1	14019	3	N	125	187	1			170
							138	9									
09	16320	X	14322	-0-	-1998	-0-	1018	1	13098	3	N	187					357
							206	9									
10	16864	X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1	13216	3	N	168	188	1			337
							185	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2926	-0-	-1290	-0-	262	1	2636	3	N	25					202
							28	9									
06	4080	X	2786	-0-	-1294	-0-	251	1	2520	3	N	14	183	1			33
							15	9									
07	4216	X	2078	-0-	-2138	-0-	202	1	1872	3	N	4					37
							4	9									
08	4216	X	1818	-0-	-2398	-0-	165	1	1630	3	N	21					58
							23	9									
09	4080	X	1688	-0-	-2392	-0-	161	1	1527	3	N	-0-					58
10	2914	X	1567	-0-	-1347	-0-	166	1	1391	3	N	9					67
							10	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	230	1	3475	3	N	38	180	1			209
							42	9									
06	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	223	1	3393	3	N	47					256
							52	9									
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	228	1	3305	3	N	39	180	1			115
							43	9									
08	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	226	1	3009	3	N	39					154
							43	9									
09	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	218	1	2812	3	N	51					205
							56	9									
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	226	1	2837	3	N	99					304
							109	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	4997	3	N	166	183	1			150
							183	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	484	1	4861	3	N	138	183	1			105
							152	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	191					296
							210	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	602	1	5924	3	N	155	369	1			82
							171	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	584	1	5549	3	N	158					240
							174	9									
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1	5052	3	N	146	186	1			200
							161	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	3	N	58					160
							64	9									
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1406	3	N	50					210
							55	9									
07	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	82	1	1193	3	N	48					258
							53	9									
08	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	70	1	937	3	N	46	176	1			128
							51	9									
09	1590	X	987	-0-	-603	-0-	68	1	875	3	N	40					168
							44	9									
10	1643	X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52					220
							57	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	767	-0-	-1620	-0-	65	1	702	3	N	-0-					100
06	2310	X	760	-0-	-1550	-0-	41	1	719	3	N	-0-					100
07	2387	X	1049	-0-	-1338	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					100
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					100
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	N	-0-					100
*10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2					102
							2	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	425	-0-	-71	-0-	3	1	422	3	N	-0-					175
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	3	1	416	3	N	-0-					175
07	496	X	443	-0-	-53	-0-	3	1	440	3	N	-0-					175
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					175
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					175
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	10					169
							11	9									
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	10	1	184	3	N	18					187
							20	9									
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	219	3	N	8					195
							9	9									
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	5					200
							6	9									
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	10					210
							11	9									
10	248	X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	184	1			27
							1	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					87
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					87
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					87
*10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	1357	1	11396	3	N	171					321
							188	9									
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1295	1	10937	3	N	145	182	1			284
							160	9									
07	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1274	1	10854	3	N	120	177	1			227
							132	9									
08	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1226	1	10033	3	N	236	368	1			95
							260	9									
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	1185	1	9354	3	N	140					235
							154	9									
*10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1224	1	9433	3	N	148	188	1			195
							163	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

05	8029	X	4948	-0-	-3081	-0-	521	1	4375	3	N	47					217
							52	9									
06	7770	X	4890	-0-	-2880	-0-	515	1	4347	3	N	25					242
							28	9									
07	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	676	1	5759	3	N	85					327
							94	9									
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	796	1	6530	3	N	69	182	1			214
							76	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	771	1	6086	3	N	67					281
							74	9									
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	188	1			157
							70	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

05	52111	X	46711	-0-	-5400	-0-	372	1	45228	3	N	1010	886	1			441
							1111	9									
06	48810	X	45848	-0-	-2962	-0-	345	1	44469	3	N	940	1087	1			294
							1034	9									
07	49445	X	44285	-0-	-5160	-0-	337	1	42910	3	N	944	892	1			346
							1038	9									
08	46996	X	39869	-0-	-7127	-0-	328	1	38812	3	N	663	530	1			479
							729	9									
09	45480	X	37734	-0-	-7746	-0-	318	1	36383	3	N	939	934	1			484
							1033	9									
10	46996	X	37951	-0-	-9045	-0-	328	1	36735	3	N	807	944	1			347
							888	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	T. A.		8222	-0-	8222	8222	426	1	7569	3	N	206					321
							227	9									
07	T. A.		12840	-0-	12840	21062	576	1	12080	3	N	167	363	1			125
							184	9									
08	33711	X	12649	-0-	-21062	-0-	589	1	11888	3	N	156	182	1			99
							172	9									
09	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	572	1	11120	3	N	150					249
							165	9									
*10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	589	1	11224	3	N	131	183	1			197
							144	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

05	11346	X	9158	-0-	-2188	-0-	962	1	8078	3	N	107					316
							118	9									
06	9690	X	9138	-0-	-552	-0-	935	1	7910	3	N	266	540	1			42
							293	9									
07	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	913	1	7771	3	N	92					134
							101	9									
08	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	869	1	7122	3	N	93					227
							102	9									
09	9090	X	7520	-0-	-1570	-0-	841	1	6639	3	N	36	188	1			75
							40	9									
10	9393	X	7566	-0-	-1827	-0-	871	1	6693	3	N	2					77
							2	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	265	1	2660	3	N	9					32
							10	9									
06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	250	1	2510	3	N	23					55
							25	9									
07	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	243	1	2252	3	N	18					73
							20	9									
08	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	234	1	2302	3	N	66					139
							73	9									
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	227	1	2157	3	N	61					200
							67	9									
10	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	235	1	1964	3	N	50	188	1			62
							55	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

05	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	106	1	1603	3	N	75					204
							83	9									
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	98	1	1501	3	N	74	183	1			95
							81	9									
07	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	113	1	1641	3	N	77					172
							85	9									
08	2356	X	1837	-0-	-519	-0-	124	1	1645	3	N	62	181	1			53
							68	9									
09	1980	X	1731	-0-	-249	-0-	119	1	1538	3	N	67					120
							74	9									
10	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	124	1	1551	3	N	64					184
							70	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1877	-0-	1877	5333	110	1	1672	3	N	86					357
							95	9									
06	7118	X	1785	-0-	-5333	-0-	105	1	1601	3	N	72	180	1			249
							79	9									
07	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	110	1	1600	3	N	96	180	1			165
							106	9									
08	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	111	1	1492	3	N	92	185	1			72
							101	9									
09	1830	X	1617	-0-	-213	-0-	108	1	1393	3	N	105					177
							116	9									
10	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	111	1	1406	3	N	92					269
							101	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 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
05	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	363	1	5484	3	N	235	178	1			137
							259	9									
06	6630	X	6031	-0-	-599	-0-	351	1	5338	3	N	311	179	1			269
							342	9									
07	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	371	1	5389	3	N	312	364	1			217
							343	9									
08	6479	X	5769	-0-	-710	-0-	380	1	5067	3	N	293	365	1			145
							322	9									
09	6030	X	5113	-0-	-917	-0-	368	1	4734	3	N	10					155
							11	9									
10	6231	X	5412	-0-	-819	-0-	380	1	4777	3	N	232	183	1			204
							255	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14989	-0-	-1224	-0-	893	1	13478	3	N	562	724	1			245
							618	9									
06	15030	X	14260	-0-	-770	-0-	855	1	13008	3	N	361	361	1			245
							397	9									
07	15531	X	13817	-0-	-1714	-0-	864	1	12533	3	N	382	361	1			266
							420	9									
08	14260	X	12521	-0-	-1739	-0-	847	1	11297	3	N	343	365	1			244
							377	9									
09	13800	X	11755	-0-	-2045	-0-	819	1	10556	3	N	345	374	1			215
							380	9									
10	14260	X	11947	-0-	-2313	-0-	847	1	10649	3	N	410	374	1			251
							451	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	255	1	3840	3	N	126					183
							139	9									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	246	1	3739	3	N	130	183	1			130
							143	9									
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	250	1	3640	3	N	127	184	1			73
							140	9									
08	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	248	1	3311	3	N	114					187
							125	9									
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	240	1	3094	3	N	111	186	1			112
							122	9									
10	4278	X	3506	-0-	-772	-0-	248	1	3122	3	N	124	183	1			53
							136	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11416	-0-	-1108	-0-	706 160	1 9	10550	3	N	145					202
06	11670	X	11123	-0-	-547	-0-	673 190	1 9	10260	3	N	173	183	1			192
07	11811	X	11277	-0-	-534	-0-	716 197	1 9	10364	3	N	179	183	1			188
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	732 162	1 9	9755	3	N	147	177	1			158
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	708 223	1 9	9114	3	N	203	188	1			173
*10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	732 245	1 9	9195	3	N	223	188	1			208

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

05	3937	X	3148	-0-	-789	-0-	192 64	1 9	2892	3	N	58					153
06	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	187 90	1 9	2846	3	N	82	180	1			55
07	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	187 85	1 9	2708	3	N	77					132
08	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	181 62	1 9	2413	3	N	56					188
09	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	175 72	1 9	2255	3	N	65					253
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	181 65	1 9	2275	3	N	59	187	1			125

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

05	465	N	349	-0-	-116	B	-0-	349	2		N	-0-					9
06	360	N	260	-0-	-100	B	-0-	260	2		N	-0-					9
07	403	N	224	-0-	-179	B	-0-	224	2		N	-0-					9
08	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2		N	-0-					9
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					9
*10	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

05	682	#	722	-0-	40	B	-14216	79	1	643	3	N	-0-				-0-
06	570	#	547	-0-	-23	B	-14239	65	1	482	3	N	-0-				-0-
07	589	#	654	-0-	65	B	-14174	77	1	577	3	N	-0-				-0-
08	713	#	523	-0-	-190	B	-14364	73	1	450	3	N	-0-				-0-
09	690	#	465	-0-	-225	B	-14589	22	1	443	3	N	-0-				-0-
10	713	#	559	-0-	-154	B	-14743	67	1	492	3	N	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

05	T. A.		43	-0-	43	B	267	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
06	267	X	-0-	-0-	-267	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	482	-0-	-14 B	-806	39	1	443	2	Y	-0-			1
06	480	N	450	-0-	-30 B	-806	35	1	415	2	Y	-0-			1
07	465	N	497	-0-	32 B	-774	38	1	459	2	Y	-0-			1
08	496	N	484	-0-	-12 B	-774	37	1	447	2	Y	-0-			1
09	450	N	441	-0-	-9 B	-774	36	1	405	2	Y	-0-			1
10	465	N	454	-0-	-11 B	-774	43	1	411	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	732	1	8392	2	Y	-0-			10
06	8370	X	7573	-0-	-797 B	-0-	588	1	6985	2	Y	-0-			10
07	8649	X	7048	-0-	-1601 B	-0-	533	1	6515	2	Y	-0-			10
08	9114	X	7742	-0-	-1372 B	-0-	595	1	7147	2	Y	-0-			10
09	8820	X	6767	-0-	-2053 B	-0-	553	1	6214	2	Y	-0-			10
*10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	515	1	4927	2	Y	-0-			10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	147	1	1685	2	Y	-0-			7
06	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	350	1	4156	2	Y	-0-			7
07	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	302	1	3686	2	Y	-0-			7
08	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	245	1	2949	2	Y	-0-			7
09	1791	X	1791	-0-	-0- B	-0-	146	1	1645	2	Y	-0-			7
10	4650	X	377	-0-	-4273 B	-0-	36	1	341	2	Y	-0-			7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	58	-0-	-655 B	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			1
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			1
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-			1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	791	-0-	140 B	-447	63	1	728	2	Y	-0-			1
06	630	N	770	-0-	140 B	-307	60	1	710	2	Y	-0-			1
07	651	N	833	-0-	182 B	-125	63	1	770	2	Y	-0-			1
08	685	N	810	-0-	125 B	-0-	62	1	748	2	Y	-0-			1
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	67	1	754	2	Y	-0-			1
*10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	80	1	765	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1393	-0-	29 B	-1223	112	1	1281	2	Y	-0-			1
06	1320	N	1352	-0-	32 B	-1191	105	1	1247	2	Y	-0-			1
07	1364	N	1384	-0-	20 B	-1171	105	1	1279	2	Y	-0-			1
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-1171	104	1	1253	2	Y	-0-			1
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-1171	102	1	1150	2	Y	-0-			1
10	1302	N	1253	-0-	-49 B	-1171	119	1	1134	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	189	-0-	34 B	-9490	15	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	229	-0-	-311 B	-9490	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55 B	-9490	17	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-9490	13	1	157	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-9490					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-9490					Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	415	N	444	-0-	29 B	-0-	36	1	408	2	Y	-0-			1
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	34	1	401	2	Y	-0-			1
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-			1
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	35	1	426	2	Y	-0-			1
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			1
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	43	1	407	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

05	651	N	647	-0-	-4 B	-13930	52	1	595	2	Y	-0-			1
06	540	N	589	-0-	49 B	-13881	46	1	543	2	Y	-0-			1
07	651	N	615	-0-	-36 B	-13881	47	1	568	2	Y	-0-			1
08	651	N	598	-0-	-53 B	-13881	46	1	552	2	Y	-0-			1
09	600	N	605	-0-	5 B	-13876	49	1	556	2	Y	-0-			1
10	589	N	560	-0-	-29 B	-13876	53	1	507	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			1
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-			1
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	19	1	217	2	Y	-0-			-0-
*10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	24	1	226	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

05	2790	X	2849	-0-	59 B	-41647	229	1	2620	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	3861	-0-	1161 B	-40486	300	1	3561	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2936	-0-	146 B	-40340	222	1	2714	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	3541	-0-	751 B	-39589	272	1	3269	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2447	-0-	-253 B	-39589	200	1	2247	2	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2385	-0-	91 B	-39498	226	1	2159	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

05	899	N	129	-0-	-770 B	-1056	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-1056					Y	-0-			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-1056					Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-1056					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

05	186	N	222	-0-	36 B	-6	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	188	N	194	-0-	6 B	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
*10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	18	1	175	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

MO	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2980	-0-	-523 B	-11947	239	1	2741	2	Y	-0-					7
06	3390	X	2474	-0-	-916 B	-11947	192	1	2282	2	Y	-0-					7
07	3503	X	2475	-0-	-1028 B	-11947	187	1	2288	2	Y	-0-					7
08	3317	X	2577	-0-	-740 B	-11947	198	1	2379	2	Y	-0-					7
09	3210	X	4148	-0-	938 B	-11009	339	1	3809	2	Y	-0-					7
10	1612	X	2683	-0-	1071 B	-9938	254	1	2429	2	Y	-0-					7

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

MO	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	89	-0-	-655 B	-43071	7	1	82	2	Y	-0-					1
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-					1
09	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

MO	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1254	-0-	-2621 B	-0-	101	1	1153	2	Y	-0-					4
06	3450	X	1765	-0-	-1685 B	-0-	137	1	1628	2	Y	-0-					4
07	8593	X	8593	-0-	-0- B	-0-	650	1	7943	2	Y	-0-					4
08	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	414	1	4976	2	Y	-0-					4
09	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	413	1	4644	2	Y	-0-					4
10	8587	X	4933	-0-	-3654 B	-0-	467	1	4466	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

MO	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	961	-0-	279 B	-8666	77	1	884	2	Y	-0-					2
06	720	N	864	-0-	144 B	-8522	67	1	797	2	Y	-0-					2
07	930	N	586	-0-	-344 B	-8522	44	1	542	2	Y	-0-					2
08	961	N	724	-0-	-237 B	-8522	56	1	668	2	Y	-0-					2
09	870	N	1404	-0-	534 B	-7988	115	1	1289	2	Y	-0-					2
10	589	N	1419	-0-	830 B	-7158	134	1	1285	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

MO	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1162	1	3490	2	Y	211	388	1			46
							12	4	232	9							
06	4770	X	3666	-0-	-1104	-0-	911	1	2530	2	Y	201	176	1			71
							4	4	221	9							
07	4867	X	3411	-0-	-1456	-0-	886	1	2303	2	Y	202	144	1			129
							222	9									
08	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	1044	1	2081	2	Y	173	170	1			132
							190	9									
09	4740	X	2888	-0-	-1852	-0-	1025	1	1668	2	Y	177	164	1			145
							195	9									
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1208	1	3414	2	Y	260	265	1			140
							286	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1325	1	4323	2	Y	261	346	1			45
							14	4	287	9							
06	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	1158	1	3736	2	Y	227	191	1			81
							7	4	250	9							
07	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	1178	1	3853	2	Y	185	138	1			128
							204	9									
08	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	1471	1	4084	2	Y	209	186	1			151
							230	9									
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1479	1	4184	2	Y	226	196	1			181
							249	9									
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1379	1	4675	2	Y	260	285	1			156
							286	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

05	30070	X	21463	-0-	-8607	-0-	1454	1	19243	2	Y	683	705	0			48
							15	4	751	9							
06	29100	X	21115	-0-	-7985	-0-	1413	1	19078	2	Y	558	552	0			54
							10	4	614	9							
07	28024	X	20909	-0-	-7115	-0-	1409	1	18913	2	Y	518	530	0			42
							17	4	570	9							
08	24924	X	19207	-0-	-5717	-0-	1895	1	16677	2	Y	542	470	0			114
							39	4	596	9							
09	21120	X	16819	-0-	-4301	-0-	1569	1	14632	2	Y	521	517	0			118
							45	4	573	9							
10	20181	X	15150	-0-	-5031	-0-	1218	1	13533	2	Y	348	438	0	14	1	14
							16	4	383	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	643	1	6770	2	Y	591	607	0			51
							650	9									
06	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	603	1	6475	2	Y	537	523	0			65
							2	4	591	9							
07	8401	X	8276	-0-	-125	-0-	719	1	6901	2	Y	595	580	0			80
							1	4	655	9							
08	8401	X	7756	-0-	-645	-0-	813	1	6331	2	Y	555	554	0			81
							1	4	611	9							
09	8130	X	5964	-0-	-2166	-0-	551	1	5004	2	Y	370	385	0			66
							2	4	407	9							
10	7533	X	6656	-0-	-877	-0-	496	1	5528	2	Y	574	283	0	288	1	69
							1	4	631	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	14940	-0-	-10883	-0-	1008	1	13336	2	Y	533	536	0			37
							10	4	586	9							
06	23520	X	14843	-0-	-8677	-0-	991	1	13382	2	Y	421	417	0			41
							7	4	463	9							
07	21173	X	17856	-0-	-3317	-0-	1206	1	16185	2	Y	409	417	0			33
							15	4	450	9							
08	17422	X	13276	-0-	-4146	-0-	1305	1	11481	2	Y	421	365	0			89
							27	4	463	9							
09	14850	X	11560	-0-	-3290	-0-	1086	1	10128	2	Y	286	310	0			65
							31	4	315	9							
10	13950	X	10858	-0-	-3092	-0-	873	1	9698	2	Y	251	296	0	10	1	10
							11	4	276	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 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
05	14012	X	10129	-0-	-3883	-0-	832	1	8763	2	Y	485	478	0			42
							534	9									
06	13560	X	12270	-0-	-1290	-0-	991	1	10643	2	Y	575	548	0			69
							3	4	633	9							
07	14012	X	10954	-0-	-3058	-0-	983	1	9435	2	Y	486	490	0			65
							1	4	535	9							
08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1207	1	9394	2	Y	392	400	0			57
							1	4	431	9							
09	12270	X	6082	-0-	-6188	-0-	573	1	5201	2	Y	278	286	0			49
							2	4	306	9							
10	12121	X	8672	-0-	-3449	-0-	665	1	7406	2	Y	545	269	0	260	1	65
							1	4	600	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	836	1	8809	2	Y	509	512	0			44
							560	9									
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	694	1	7446	2	Y	396	392	0			48
							2	4	436	9							
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	913	1	8761	2	Y	413	405	0			56
							1	4	454	9							
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1072	1	8345	2	Y	375	376	0			55
							1	4	413	9							
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	748	1	6790	2	Y	444	420	0			79
							2	4	488	9							
10	9207	X	6335	-0-	-2872	-0-	488	1	5442	2	Y	367	181	0	221	1	44
							1	4	404	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10953	-0-	-393	-0-	1043	1	9365	2	Y	473	454	0			50
							25	4	520	9							
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	1166	1	10646	2	Y	548	541	0			57
							28	4	603	9							
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	983	1	9362	2	Y	432	430	0			59
							22	4	475	9							
08	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	900	1	9072	2	Y	434	439	0			54
							17	4	477	9							
09	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	864	1	8632	2	Y	331	345	0			40
							18	4	364	9							
*10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	823	1	7945	2	Y	398	392	0	16	1	30
							39	4	438	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	784	1	9548	2	Y	385	394	0			21
							40	4	424	9							
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1087	1	11752	2	Y	568	535	0			54
							73	4	625	9							
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	9857	2	Y	306	337	0			23
							37	4	337	9							
08	9920	X	9743	-0-	-177	-0-	899	1	8476	2	Y	312	308	0			27
							25	4	343	9							
09	9600	X	8541	-0-	-1059	-0-	807	1	7356	2	Y	285	294	0			18
							64	4	314	9							
10	10354	X	9692	-0-	-662	-0-	896	1	8271	2	Y	411	397	0	14	1	18
							73	4	452	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3575	-0-	3575	3575	158	1	3223	2	Y	174	159	0			15
							3	4	191	9							
07	T. A.		8713	-0-	8713	12288	392	1	7912	2	Y	363	346	0			32
							10	4	399	9							
08	T. A.		10164	-0-	10164	22452	483	1	9300	2	Y	343	348	0			27
							4	4	377	9							
09	T. A.		9382	-0-	9382	31834	448	1	8533	2	Y	359	364	0			22
							6	4	395	9							
*10	41765	X	9931	-0-	-31834	-0-	499	1	9144	2	Y	253	246	0	9	1	20
							10	4	278	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56389	X	50703	-0-	-5686	-0-	2436	1	46696	2	Y	1365	1242	0			123
							69	4	1502	9							
06	54570	X	53765	-0-	-805	-0-	2595	1	49761	2	Y	1205	1130	0			198
							83	4	1326	9							
07	56389	X	52560	-0-	-3829	-0-	2661	1	48692	2	Y	1054	1145	0			107
							48	4	1159	9							
08	50716	X	-0-	-0-	-50716	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
09	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
10	54188	X	43152	-0-	-11036	-0-	2646	1	39243	2	Y	1023	843	0	20	1	160
							138	4	1125	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	16536	-0-	-2126	-0-	2229	1	13389	2	Y	762	770	0			49
							80	4	838	9							
06	18060	X	15577	-0-	-2483	-0-	1946	1	12728	2	Y	721	696	0			74
							110	4	793	9							
07	18662	X	17144	-0-	-1518	-0-	1932	1	14377	2	Y	669	687	0			56
							99	4	736	9							
08	18631	X	17934	-0-	-697	-0-	1980	1	15177	2	Y	632	649	0			39
							82	4	695	9							
09	18030	X	16599	-0-	-1431	-0-	2388	1	13417	2	Y	706	697	0			48
							17	4	777	9							
*10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	2178	1	14387	2	Y	468	462	0	24	1	30
							13	4	515	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	951	1	11587	2	N	540	534	0			29
							49	4	594	9							
06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	996	1	10773	2	N	490	472	0			47
							67	4	539	9							
07	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	1148	1	11332	2	N	408	424	0			31
							43	4	449	9							
08	12059	X	10855	-0-	-1204	-0-	1010	1	9528	2	N	263	271	0			23
							28	4	289	9							
09	11670	X	10662	-0-	-1008	-0-	1012	1	9216	2	N	322	325	0			20
							80	4	354	9							
*10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1269	1	11718	2	N	516	497	0	17	1	22
							104	4	568	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	2364	1	31273	2	Y	2085	1940	0			145
							24	4	2294	9							
06	34050	X	27338	-0-	-6712	-0-	1729	1	23339	2	Y	2052	1997	0			200
							13	4	2257	9							
07	35185	X	25340	-0-	-9845	-0-	1612	1	21643	2	Y	1877	1926	0			151
							20	4	2065	9							
08	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-	151	0			-0-
09	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					Y	-0-					-0-
10	24335	X	20457	-0-	-3878	-0-	1557	1	17298	2	Y	1438	1323	0	59	1	56
							20	4	1582	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	2	Y	232	239	0			20
							255	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	441	1	4737	2	Y	158	159	0			19
							1	4	174	9							
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	497	1	4772	2	Y	133	134	0			18
							1	4	146	9							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	614	1	4781	2	Y	135	133	0			20
							149	9									
09	4860	X	3012	-0-	-1848	-0-	291	1	2640	2	Y	73	80	0			13
							1	4	80	9							
10	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	330	1	3673	2	Y	204	101	0	92	1	24
							224	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	37868	-0-	-13313	-0-	1823	1	34931	2	Y	965	878	0			87
							52	4	1062	9							
06	49530	X	37869	-0-	-11661	-0-	1821	1	34915	2	Y	977	903	0			161
							58	4	1075	9							
07	51181	X	32421	-0-	-18760	-0-	1631	1	29835	2	Y	842	917	0			86
							29	4	926	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
09	37860	X	20991	-0-	-16869	-0-	1273	1	18900	2	Y	655	554	0			101
							97	4	721	9							
*10	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	2771	1	41111	2	Y	1455	1287	0	42	1	227
							145	4	1601	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	1753	1	33603	2	Y	677	745	0			61
							50	4	745	9							
06	34260	X	32181	-0-	-2079	-0-	1554	1	29804	2	Y	704	649	0			116
							49	4	774	9							
07	35402	X	34447	-0-	-955	-0-	1745	1	31924	2	Y	679	726	0			69
							31	4	747	9							
08	35402	X	33576	-0-	-1826	-0-	2254	1	30441	2	Y	659	602	0			126
							156	4	725	9							
09	34260	X	30184	-0-	-4076	-0-	1854	1	27527	2	Y	602	635	0			93
							141	4	662	9							
10	33170	X	9426	-0-	-23744	-0-	580	1	8598	2	Y	198	244	0	16	1	31
							30	4	218	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	17914	-0-	-283	-0-	1432	1	15086	2	Y	1269	1276	0			110
							1396	9									
06	17610	X	12408	-0-	-5202	-0-	962	1	10326	2	Y	1015	1003	0			122
							3	4	1117	9							
07	18197	X	14809	-0-	-3388	-0-	1270	1	12187	2	Y	1227	1184	0			165
							2	4	1350	9							
08	18197	X	14722	-0-	-3475	-0-	1526	1	11880	2	Y	1195	1185	0			175
							1	4	1315	9							
09	17340	X	15667	-0-	-1673	-0-	1451	1	13166	2	Y	951	957	0			169
							4	4	1046	9							
*10	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1392	1	15504	2	Y	1153	569	0	615	1	138
							2	4	1268	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	1757	-0-	-10829	-0-	166	1	1488	2	Y	90	149	0			10
							4	4	99	9							
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1766	1	17807	2	Y	1320	1155	0			165
							34	4	1452	9							
09	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	1431	1	14286	2	Y	892	949	0			108
							30	4	981	9							
10	T. A.		15136	-0-	15136	15136	1314	1	12689	2	Y	974	971	0	38	1	73
							62	4	1071	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	13611	-0-	-4710	-0-	605	1	12203	2	Y	713	723	0			35
							19	4	784	9							
06	17730	X	15123	-0-	-2607	-0-	672	1	13715	2	Y	656	634	0			57
							14	4	722	9							
07	18321	X	15967	-0-	-2354	-0-	721	1	14524	2	Y	640	640	0			57
							18	4	704	9							
08	17732	X	15420	-0-	-2312	-0-	725	1	13970	2	Y	654	659	0			52
							6	4	719	9							
09	17130	X	14537	-0-	-2593	-0-	694	1	13222	2	Y	556	573	0			35
							9	4	612	9							
10	15965	X	15296	-0-	-669	-0-	766	1	14038	2	Y	434	418	0	16	1	35
							15	4	477	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14530	-0-	-1032	-0-	1357	1	12182	2	Y	872	873	0			93
							32	4	959	9							
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1479	1	13498	2	Y	901	900	0			94
							36	4	991	9							
07	15562	X	15502	-0-	-60	-0-	1383	1	13165	2	Y	839	818	0			115
							31	4	923	9							
08	15562	X	14818	-0-	-744	-0-	1269	1	12790	2	Y	668	699	0			84
							24	4	735	9							
09	15060	X	11736	-0-	-3324	-0-	1010	1	10083	2	Y	565	581	0			68
							21	4	622	9							
*10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	1057	1	10205	2	Y	653	646	0	26	1	49
							50	4	718	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12421	-0-	-1002	-0-	884	1	10766	2	Y	659	658	0			36
							46	4	725	9							
06	12990	X	11949	-0-	-1041	-0-	948	1	10250	2	Y	625	602	0			59
							63	4	688	9							
07	13423	X	12917	-0-	-506	-0-	1147	1	11319	2	Y	371	402	0			28
							43	4	408	9							
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	1176	1	11095	2	Y	488	473	0			43
							32	4	537	9							
09	12990	X	10734	-0-	-2256	-0-	1000	1	9112	2	Y	494	506	0			31
							79	4	543	9							
10	12183	X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	21	1	22
							85	4	574	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1212	1	12764	2	Y	1004	995	0			87
							1104	9									
06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1002	1	10753	2	Y	873	855	0			105
							3	4	960	9							
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1224	1	11751	2	Y	864	853	0			116
							2	4	950	9							
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1525	1	11876	2	Y	800	799	0			117
							1	4	880	9							
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1230	1	11159	2	Y	1032	966	0			183
							3	4	1135	9							
*10	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1484	1	16536	2	Y	1019	503	0	577	1	122
							2	4	1121	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	9240	-0-	-12057	-0-	1226	1	7367	2	Y	548	556	0			35
							44	4	603	9							
06	20610	X	3865	-0-	-16745	-0-	453	1	2965	2	Y	383	379	0			39
							26	4	421	9							
07	14322	X	10356	-0-	-3966	-0-	1172	1	8721	2	Y	366	375	0			30
							60	4	403	9							
08	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1334	1	10224	2	Y	388	394	0			24
							55	4	427	9							
09	11220	X	9759	-0-	-1461	-0-	1390	1	7807	2	Y	502	492	0			34
							10	4	552	9							
*10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1498	1	9899	2	Y	375	367	0	18	1	24
							9	4	413	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	814	1	8577	2	Y	598	601	0			52
							658	9									
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	881	1	9462	2	Y	517	507	0			62
							3	4	569	9							
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	962	1	9228	2	Y	585	568	0			79
							1	4	644	9							
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1091	1	8492	2	Y	572	567	0			84
							1	4	629	9							
09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	826	1	7491	2	Y	669	634	0			119
							2	4	736	9							
10	9672	X	7053	-0-	-2619	-0-	537	1	5988	2	Y	479	237	0	304	1	57
							1	4	527	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

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
05	12927	X	11648	-0-		-1279	-0-	944	1	9942	2	Y	693	696	0			60
								762	9									
06	12510	X	10838	-0-		-1672	-0-	840	1	9014	2	Y	893	845	0			108
								2	4	982	9							
07	12927	X	7977	-0-		-4950	-0-	715	1	6863	2	Y	362	421	0			49
								1	4	398	9							
08	12927	X	7522	-0-		-5405	-0-	822	1	6403	2	Y	269	279	0			39
								1	4	296	9							
09	11820	X	6920	-0-		-4900	-0-	654	1	5936	2	Y	298	284	0			53
								2	4	328	9							
10	6665	X	6196	-0-		-469	-0-	481	1	5361	2	Y	321	159	0	177	1	38
								1	4	353	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

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
05	18953	X	18953	-0-		-0-	-0-	1542	1	16245	2	Y	1060	1060	0			92
								1166	9									
06	15360	X	15109	-0-		-251	-0-	1201	1	12897	2	Y	915	897	0			110
								4	4	1007	9							
07	17298	X	15374	-0-		-1924	-0-	1347	1	12923	2	Y	1002	977	0			135
								2	4	1102	9							
08	17298	X	15083	-0-		-2215	-0-	1606	1	12500	2	Y	887	892	0			130
								1	4	976	9							
09	16740	X	13713	-0-		-3027	-0-	1278	1	11591	2	Y	764	758	0			136
								4	4	840	9							
10	14012	X	13356	-0-		-656	-0-	1026	1	11427	2	Y	820	405	0	453	1	98
								1	4	902	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

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
05	31408	X	31408	-0-		-0-	-0-	4361	1	26199	2	Y	629	635	0			41
								156	4	692	9							
06	34314	X	34314	-0-		-0-	-0-	4423	1	28928	2	Y	647	621	0			67
								251	4	712	9							
07	20608	X	20608	-0-		-0-	-0-	2353	1	17515	2	Y	563	583	0			47
								121	4	619	9							
08	17386	X	17386	-0-		-0-	-0-	1922	1	14734	2	Y	591	601	0			37
								80	4	650	9							
09	16010	X	16010	-0-		-0-	-0-	2316	1	13010	2	Y	607	603	0			41
								16	4	668	9							
10	14198	X	14086	-0-		-112	-0-	1795	1	11861	2	Y	381	377	0	21	1	24
								11	4	419	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

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
05	18414	X	13867	-0-		-4547	-0-	1868	1	11224	2	Y	644	649	0			42
								67	4	708	9							
06	17820	X	14217	-0-		-3603	-0-	1793	1	11727	2	Y	541	527	0			56
								102	4	595	9							
07	17670	X	14816	-0-		-2854	-0-	1679	1	12493	2	Y	507	521	0			42
								86	4	558	9							
08	16244	X	14829	-0-		-1415	-0-	1642	1	12585	2	Y	485	497	0			30
								68	4	534	9							
09	15720	X	12927	-0-		-2793	-0-	1875	1	10535	2	Y	458	457	0			31
								13	4	504	9							
*10	14671	X	14671	-0-		-0-	-0-	1875	1	12386	2	Y	363	354	0	17	1	23
								11	4	399	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	1653	1	17413	2	Y	1247	1255	0			108
							1372	9									
06	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	1904	1	20446	2	Y	1345	1291	0			162
							6	4	1480	9							
07	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1909	1	18324	2	Y	1211	1210	0			163
							3	4	1332	9							
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	-0-	163	0			-0-
09	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344	X	5014	-0-	-14330	-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97	1	30
							1	4	276	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	1770	1	10632	2	Y	497	502	0			32
							63	4	547	9							
06	14250	X	13964	-0-	-286	-0-	1763	1	11527	2	Y	522	500	0			54
							100	4	574	9							
07	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	1595	1	11872	2	Y	462	478	0			38
							82	4	508	9							
08	14043	X	13688	-0-	-355	-0-	1520	1	11652	2	Y	412	424	0			26
							63	4	453	9							
09	13950	X	12908	-0-	-1042	-0-	1871	1	10511	2	Y	466	460	0			32
							13	4	513	9							
10	14415	X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16	1	21
							10	4	355	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	1193	1	14526	2	Y	883	887	0			48
							62	4	971	9							
06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1322	1	14288	2	Y	1034	984	0			98
							88	4	1137	9							
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1552	1	15321	2	Y	855	888	0			65
							58	4	941	9							
08	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	1609	1	15178	2	Y	872	861	0			76
							44	4	959	9							
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	1510	1	13754	2	Y	738	767	0			47
							119	4	812	9							
10	16554	X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32	1	37
							113	4	948	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	595	1	11998	2	Y	541	549	0			27
							19	4	595	9							
06	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	689	1	14076	2	Y	527	508	0			46
							15	4	580	9							
07	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	648	1	13056	2	Y	519	519	0			46
							16	4	571	9							
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	613	1	11815	2	Y	577	577	0			46
							5	4	635	9							
09	12420	X	12087	-0-	-333	-0-	575	1	10962	2	Y	493	508	0			31
							8	4	542	9							
10	12865	X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15	1	31
							12	4	428	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

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
05	17670	X	15331	-0-		-2339	-0-	694	1	13998	2	Y	561	565	0			28
								22	4	617	9							
06	17799	X	17799	-0-		-0-	-0-	803	1	16396	2	Y	530	512	0			46
								17	4	583	9							
07	17608	X	16652	-0-		-956	-0-	759	1	15298	2	Y	524	523	0			47
								19	4	576	9							
08	17608	X	14205	-0-		-3403	-0-	675	1	13009	2	Y	469	479	0			37
								5	4	516	9							
09	17100	X	13557	-0-		-3543	-0-	648	1	12352	2	Y	498	504	0			31
								9	4	548	9							
*10	14150	X	14150	-0-		-0-	-0-	711	1	13043	2	Y	347	337	0	13	1	28
								14	4	382	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

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
05	20105	X	20105	-0-		-0-	-0-	904	1	18231	2	Y	856	871	0			42
								28	4	942	9							
06	21022	X	21022	-0-		-0-	-0-	930	1	18996	2	Y	978	935	0			85
								20	4	1076	9							
07	20361	X	20361	-0-		-0-	-0-	914	1	18424	2	Y	909	913	0			81
								23	4	1000	9							
08	19313	X	18804	-0-		-509	-0-	883	1	17013	2	Y	819	835	0			65
								7	4	901	9							
09	18690	X	17635	-0-		-1055	-0-	833	1	15886	2	Y	823	837	0			51
								11	4	905	9							
10	18228	X	17668	-0-		-560	-0-	878	1	16089	2	Y	622	600	0	23	1	50
								17	4	684	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

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
05	21240	X	21240	-0-		-0-	-0-	1539	1	18742	2	Y	800	803	0			44
								79	4	880	9							
06	18173	X	18173	-0-		-0-	-0-	1465	1	15839	2	Y	701	678	0			67
								98	4	771	9							
07	19917	X	19917	-0-		-0-	-0-	1761	1	17377	2	Y	648	666	0			49
								66	4	713	9							
08	18823	X	18823	-0-		-0-	-0-	1735	1	16360	2	Y	618	613	0			54
								48	4	680	9							
09	16320	X	15203	-0-		-1117	-0-	1436	1	13082	2	Y	520	541	0			33
								113	4	572	9							
*10	18869	X	18869	-0-		-0-	-0-	1740	1	16068	2	Y	835	805	0	27	1	36
								142	4	919	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

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
05	15500	X	13908	-0-		-1592	-0-	630	1	12709	2	Y	499	507	0			25
								20	4	549	9							
06	15000	X	12538	-0-		-2462	-0-	559	1	11409	2	Y	507	488	0			44
								12	4	558	9							
07	15500	X	13006	-0-		-2494	-0-	588	1	11846	2	Y	507	506	0			45
								14	4	558	9							
08	15190	X	13390	-0-		-1800	-0-	634	1	12220	2	Y	483	490	0			38
								5	4	531	9							
09	14130	X	12719	-0-		-1411	-0-	607	1	11572	2	Y	484	492	0			30
								8	4	532	9							
10	13423	X	13222	-0-		-201	-0-	663	1	12150	2	Y	360	348	0	13	1	29
								13	4	396	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	12875	-0-	-7182	-0-	582	1	11743	2	Y	484	492	0			24
							18	4	532	9							
06	19410	X	12248	-0-	-7162	-0-	544	1	11116	2	Y	524	503	0			45
							12	4	576	9							
07	20057	X	12642	-0-	-7415	-0-	569	1	11472	2	Y	534	531	0			48
							14	4	587	9							
08	14663	X	12758	-0-	-1905	-0-	602	1	11590	2	Y	510	518	0			40
							5	4	561	9							
09	12690	X	11860	-0-	-830	-0-	564	1	10746	2	Y	493	502	0			31
							8	4	542	9							
10	12586	X	12446	-0-	-140	-0-	623	1	11424	2	Y	352	342	0	13	1	28
							12	4	387	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	593	1	10167	2	Y	622	629	0			44
							55	4	684	9							
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	585	1	9749	2	Y	724	694	0			74
							57	4	796	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	641	1	9774	2	Y	860	845	0			89
							33	4	946	9							
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	689	1	10240	2	Y	893	862	0			120
							40	4	982	9							
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	659	1	9311	2	Y	997	1059	0			58
							37	4	1097	9							
*10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	745	1	10242	2	Y	907	864	0	34	1	67
							52	4	998	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	508	1	8717	2	Y	662	658	0			47
							47	4	728	9							
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	425	1	7077	2	Y	577	565	0			59
							41	4	635	9							
07	7967	X	7883	-0-	-84	-0-	462	1	7049	2	Y	316	342	0			33
							24	4	348	9							
08	7967	X	2571	-0-	-5396	-0-	138	1	2049	2	Y	342	329	0			46
							8	4	376	9							
09	7710	X	5930	-0-	-1780	-0-	334	1	4721	2	Y	778	779	0			45
							19	4	856	9							
10	10013	X	5122	-0-	-4891	-0-	309	1	4246	2	Y	495	485	0	19	1	36
							22	4	545	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43555	X	39096	-0-	-4459	-0-	1884	1	36116	2	Y	948	1007	0			85
							53	4	1043	9							
06	42150	X	37494	-0-	-4656	-0-	1813	1	34770	2	Y	775	733	0			127
							58	4	853	9							
07	43555	X	41391	-0-	-2164	-0-	2097	1	38370	2	Y	805	850	0			82
							38	4	886	9							
08	43555	X	41744	-0-	-1811	-0-	2803	1	37847	2	Y	818	744	0			156
							194	4	900	9							
09	39510	X	38548	-0-	-962	-0-	2367	1	35132	2	Y	790	824	0			122
							180	4	869	9							
*10	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	2469	1	36619	2	Y	836	795	0	32	1	131
							129	4	920	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	813	1	7300	2	Y	365	367	0			39
							19	4	402	9							
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	958	1	8747	2	Y	401	398	0			42
							23	4	441	9							
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	819	1	7802	2	Y	403	390	0			55
							18	4	443	9							
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	686	1	6913	2	Y	417	420	0			52
							13	4	459	9							
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	641	1	6404	2	Y	375	382	0			45
							14	4	413	9							
10	7719	X	7401	-0-	-318	-0-	650	1	6274	2	Y	405	404	0	16	1	30
							31	4	446	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	12930	-0-	-2911	-0-	931	1	11344	2	Y	552	551	0			30
							48	4	607	9							
06	15330	X	11900	-0-	-3430	-0-	956	1	10340	2	Y	491	474	0			47
							64	4	540	9							
07	13950	X	13039	-0-	-911	-0-	1145	1	11301	2	Y	500	509	0			38
							43	4	550	9							
08	13671	X	12467	-0-	-1204	-0-	1152	1	10865	2	Y	380	385	0			33
							32	4	418	9							
09	13230	X	10728	-0-	-2502	-0-	1006	1	9169	2	Y	431	437	0			27
							79	4	474	9							
*10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1099	1	10155	2	Y	414	406	0	17	1	18
							90	4	455	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	9020	-0-	-7348	-0-	871	1	7822	2	Y	278	284	0			30
							21	4	306	9							
06	15840	X	5673	-0-	-10167	-0-	548	1	5002	2	Y	100	120	0			10
							13	4	110	9							
07	15872	X	4483	-0-	-11389	-0-	418	1	3977	2	Y	72	72	0			10
							9	4	79	9							
08	13578	X	2723	-0-	-10855	-0-	233	1	2345	2	Y	128	122	0			16
							4	4	141	9							
09	8730	X	1462	-0-	-7268	-0-	127	1	1270	2	Y	56	65	0			7
							3	4	62	9							
10	4960	X	926	-0-	-4034	-0-	83	1	799	2	Y	36	39	0	1	1	3
							4	4	40	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	599	1	10265	2	Y	661	658	0			47
							56	4	727	9							
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	615	1	10238	2	Y	688	665	0			70
							60	4	757	9							
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	733	1	11173	2	Y	789	777	0			82
							38	4	868	9							
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	557	1	8282	2	Y	568	574	0			76
							32	4	625	9							
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	995	1013	0			58
							38	4	1095	9							
*10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	751	1	10329	2	Y	874	835	0	33	1	64
							53	4	961	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

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
05	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	674	1	13593	2	Y	447	454	0			22
							21	4	492	9							
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	626	1	12773	2	Y	556	530	0			48
							13	4	612	9							
07	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	626	1	12619	2	Y	531	532	0			47
							15	4	584	9							
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	622	1	11990	2	Y	461	472	0			36
							5	4	507	9							
09	12510	X	12060	-0-	-450	-0-	576	1	10974	2	Y	456	464	0			28
							8	4	502	9							
10	12741	X	11435	-0-	-1306	-0-	574	1	10523	2	Y	297	290	0	11	1	24
							11	4	327	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

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
05	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	1872	1	16803	2	Y	1011	1050	0			108
							44	4	1112	9							
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	1654	1	15098	2	Y	967	974	0			101
							40	4	1064	9							
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1596	1	15193	2	Y	973	941	0			133
							35	4	1070	9							
08	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	1442	1	14535	2	Y	959	972	0			120
							27	4	1055	9							
09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	1351	1	13494	2	Y	883	896	0			107
							29	4	971	9							
10	15159	X	14459	-0-	-700	-0-	1263	1	12192	2	Y	858	867	0	34	1	64
							60	4	944	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

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
05	15748	X	15024	-0-	-724	-0-	1415	1	12698	2	Y	798	800	0			85
							33	4	878	9							
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	1440	1	13145	2	Y	820	820	0			85
							35	4	902	9							
07	15748	X	14362	-0-	-1386	-0-	1283	1	12211	2	Y	764	745	0			104
							28	4	840	9							
08	15748	X	11612	-0-	-4136	-0-	985	1	9928	2	Y	618	645	0			77
							19	4	680	9							
09	15240	X	10549	-0-	-4691	-0-	906	1	9050	2	Y	522	536	0			63
							19	4	574	9							
*10	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	992	1	9581	2	Y	639	629	0	25	1	48
							47	4	703	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

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
05	18910	X	16378	-0-	-2532	-0-	1563	1	14027	2	Y	683	689	0			73
							37	4	751	9							
06	18360	X	17123	-0-	-1237	-0-	1611	1	14699	2	Y	704	704	0			73
							39	4	774	9							
07	18972	X	17453	-0-	-1519	-0-	1581	1	15048	2	Y	717	692	0			98
							35	4	789	9							
08	18972	X	16768	-0-	-2204	-0-	1438	1	14502	2	Y	728	735	0			91
							27	4	801	9							
09	18150	X	16182	-0-	-1968	-0-	1404	1	14022	2	Y	660	671	0			80
							30	4	726	9							
*10	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	1491	1	14396	2	Y	804	792	0	32	1	60
							71	4	884	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	5802	-0-	-8272	-0-	548	1	4923	2	Y	289	318	0			31
							13	4	318	9							
06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1345	1	12277	2	Y	691	650	0			72
							33	4	760	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1535	1	14617	2	Y	644	628	0			88
							34	4	708	9							
08	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	1303	1	13134	2	Y	558	576	0			70
							25	4	614	9							
09	13620	X	13373	-0-	-247	-0-	1150	1	11485	2	Y	649	641	0			78
							24	4	714	9							
10	13485	X	9582	-0-	-3903	-0-	846	1	8172	2	Y	476	499	0	19	1	36
							40	4	524	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		17490	-0-	17490	17490	1563	1	14877	2	Y	923	797	0			126
							35	4	1015	9							
08	T. A.		21872	-0-	21872	39362	1873	1	18885	2	Y	980	983	0			123
							36	4	1078	9							
09	T. A.		18978	-0-	18978	58340	1652	1	16501	2	Y	718	754	0			87
							35	4	790	9							
*10	77809	X	19469	-0-	-58340	-0-	1732	1	16718	2	Y	852	841	0	34	1	64
							82	4	937	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	17280	-0-	-421	-0-	1649	1	14805	2	Y	715	726	0			76
							39	4	787	9							
06	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1700	1	15513	2	Y	794	787	0			83
							41	4	873	9							
07	17825	X	15565	-0-	-2260	-0-	1421	1	13527	2	Y	533	543	0			73
							31	4	586	9							
08	17825	X	15462	-0-	-2363	-0-	1324	1	13351	2	Y	693	679	0			87
							25	4	762	9							
09	17250	X	13522	-0-	-3728	-0-	1172	1	11701	2	Y	567	585	0			69
							25	4	624	9							
*10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	1142	1	11024	2	Y	697	687	0	27	1	52
							54	4	767	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	707	1	6348	2	Y	402	397	0			43
							17	4	442	9							
06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	851	1	7766	2	Y	329	338	0			34
							21	4	362	9							
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	698	1	6643	2	Y	224	227	0			31
							15	4	246	9							
08	6293	X	3225	-0-	-3068	-0-	284	1	2868	2	Y	62	85	0			8
							5	4	68	9							
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	740	1	7391	2	Y	362	326	0			44
							16	4	398	9							
10	9238	X	8753	-0-	-485	-0-	778	1	7511	2	Y	388	388	0	15	1	29
							37	4	427	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	1216	1	14805	2	Y	759	758	0			41
							63	4	835	9							
06	15120	X	13196	-0-	-1924	-0-	1068	1	11548	2	Y	463	460	0			44
							71	4	509	9							
07	15624	X	15308	-0-	-316	-0-	1348	1	13301	2	Y	554	556	0			42
							50	4	609	9							
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1473	1	13889	2	Y	527	523	0			46
							41	4	580	9							
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1505	1	13713	2	Y	691	693	0			44
							119	4	760	9							
10	15562	X	14792	-0-	-770	-0-	1370	1	12653	2	Y	597	589	0	26	1	26
							112	4	657	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	16548	-0-	-192	-0-	1188	1	14470	2	Y	754	757	0			41
							61	4	829	9							
06	16200	X	15361	-0-	-839	-0-	1219	1	13178	2	Y	803	768	0			76
							81	4	883	9							
07	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	1492	1	14721	2	Y	623	652	0			47
							56	4	685	9							
08	16740	X	15664	-0-	-1076	-0-	1442	1	13601	2	Y	528	529	0			46
							40	4	581	9							
09	16200	X	15882	-0-	-318	-0-	1491	1	13579	2	Y	631	637	0			40
							118	4	694	9							
*10	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	1501	1	13860	2	Y	748	728	0	28	1	32
							122	4	823	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1523	1	18552	2	Y	764	768	0			42
							79	4	840	9							
06	18600	X	16397	-0-	-2203	-0-	1315	1	14215	2	Y	708	683	0			67
							88	4	779	9							
07	19220	X	18192	-0-	-1028	-0-	1596	1	15747	2	Y	717	730	0			54
							60	4	789	9							
08	19220	X	17490	-0-	-1730	-0-	1601	1	15100	2	Y	677	672	0			59
							44	4	745	9							
09	18600	X	15754	-0-	-2846	-0-	1485	1	13527	2	Y	568	591	0			36
							117	4	625	9							
*10	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	1555	1	14361	2	Y	713	692	0	26	1	31
							127	4	784	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1821	1	16348	2	Y	721	682	0			77
							43	4	793	9							
06	8310	X	7144	-0-	-1166	-0-	672	1	6137	2	Y	290	337	0			30
							16	4	319	9							
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	862	1	8205	2	Y	432	403	0			59
							19	4	475	9							
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	956	1	9637	2	Y	348	363	0			44
							18	4	383	9							
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	804	1	8029	2	Y	355	356	0			43
							17	4	391	9							
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	785	1	7580	2	Y	372	372	0	15	1	28
							37	4	409	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

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
05	28768	X	7639	-0-		-21129	-0-	748	1	6719	2	Y	140	164	0			15
								18	4	154	9							
06	26700	X	9011	-0-		-17689	-0-	854	1	7794	2	Y	311	294	0			32
								21	4	342	9							
07	18724	X	10435	-0-		-8289	-0-	949	1	9038	2	Y	388	367	0			53
								21	4	427	9							
08	13950	X	5338	-0-		-8612	-0-	463	1	4671	2	Y	177	208	0			22
								9	4	195	9							
09	10920	X	3326	-0-		-7594	-0-	291	1	2904	2	Y	114	122	0			14
								6	4	125	9							
*10	10494	X	10494	-0-		-0-	-0-	963	1	9296	2	Y	172	166	0	7	1	13
								46	4	189	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

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
05	20336	X	13075	-0-		-7261	-0-	1193	1	10708	2	Y	1042	1016	0			111
								28	4	1146	9							
06	17610	X	8683	-0-		-8927	-0-	757	1	6911	2	Y	906	923	0			94
								18	4	997	9							
07	17360	X	7755	-0-		-9605	-0-	656	1	6247	2	Y	761	751	0			104
								15	4	837	9							
08	17360	X	12267	-0-		-5093	-0-	1033	1	10416	2	Y	725	738	0			91
								20	4	798	9							
09	14666	X	14666	-0-		-0-	-0-	1270	1	12678	2	Y	628	643	0			76
								27	4	691	9							
*10	13393	X	13393	-0-		-0-	-0-	1184	1	11428	2	Y	659	660	0	26	1	49
								56	4	725	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

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
05	13547	X	12617	-0-		-930	-0-	914	1	11136	2	Y	473	472	0			26
								47	4	520	9							
06	13110	X	12111	-0-		-999	-0-	979	1	10580	2	Y	443	427	0			42
								65	4	487	9							
07	13547	X	13077	-0-		-470	-0-	1175	1	11596	2	Y	238	262	0			18
								44	4	262	9							
08	13547	X	13037	-0-		-510	-0-	1223	1	11530	2	Y	227	225	0			20
								34	4	250	9							
09	13110	X	11585	-0-		-1525	-0-	1101	1	10027	2	Y	336	335	0			21
								87	4	370	9							
*10	12314	X	12314	-0-		-0-	-0-	1153	1	10647	2	Y	382	373	0	14	1	16
								94	4	420	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

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
05	10580	X	10580	-0-		-0-	-0-	778	1	9475	2	Y	261	267	0			14
								40	4	287	9							
06	9002	X	9002	-0-		-0-	-0-	737	1	7972	2	Y	222	215	0			21
								49	4	244	9							
07	10446	X	10446	-0-		-0-	-0-	937	1	9250	2	Y	204	210	0			15
								35	4	224	9							
08	10105	X	10105	-0-		-0-	-0-	950	1	8955	2	Y	158	159	0			14
								26	4	174	9							
09	8445	X	8445	-0-		-0-	-0-	812	1	7396	2	Y	157	161	0			10
								64	4	173	9							
*10	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	994	1	9180	2	Y	324	310	0	10	1	14
								81	4	356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	1040	1	12664	2	Y	491	489	0			27
							54	4	540	9							
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	966	1	10447	2	Y	430	416	0			41
							65	4	473	9							
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1196	1	11799	2	Y	321	338	0			24
							45	4	353	9							
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	1299	1	12248	2	Y	218	223	0			19
							36	4	240	9							
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1075	1	9790	2	Y	331	329	0			21
							85	4	364	9							
10	12865	X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347	0	14	1	15
							81	4	391	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14108	-0-	-1020	-0-	1160	1	12214	2	Y	667	685	0			58
							734	9									
06	14640	X	11992	-0-	-2648	-0-	966	1	10374	2	Y	590	577	0			71
							3	4	649	9							
07	15128	X	13174	-0-	-1954	-0-	1175	1	11278	2	Y	654	637	0			88
							2	4	719	9							
08	15128	X	12924	-0-	-2204	-0-	1384	1	10777	2	Y	693	680	0			101
							1	4	762	9							
09	13650	X	6717	-0-	-6933	-0-	632	1	5734	2	Y	317	362	0			56
							2	4	349	9							
10	12865	X	12549	-0-	-316	-0-	982	1	10938	2	Y	571	282	0	277	1	68
							1	4	628	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	16360	-0-	-287	-0-	1092	1	14448	2	Y	735	754	0			51
							11	4	809	9							
06	16110	X	15642	-0-	-468	-0-	1029	1	13894	2	Y	646	634	0			63
							8	4	711	9							
07	16647	X	9232	-0-	-7415	-0-	608	1	8162	2	Y	414	444	0			33
							7	4	455	9							
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	315	290	0	13	1	12
							9	4	347	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12948	-0-	-382	-0-	1063	1	11195	2	Y	627	627	0			54
							690	9									
06	12900	X	12263	-0-	-637	-0-	1003	1	10767	2	Y	445	445	0			54
							3	4	490	9							
07	13330	X	12449	-0-	-881	-0-	1105	1	10606	2	Y	669	633	0			90
							2	4	736	9							
08	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	1488	1	11588	2	Y	615	615	0			90
							1	4	677	9							
09	12900	X	7605	-0-	-5295	-0-	733	1	6655	2	Y	195	250	0			35
							2	4	215	9							
*10	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	1141	1	12715	2	Y	401	198	0	190	1	48
							2	4	441	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14569	-0-	-1551	-0-	1204	1	12676	2	Y	626	630	0			54
							689	9									
06	15000	X	14162	-0-	-838	-0-	1155	1	12397	2	Y	552	539	0			67
							3	4	607	9							
07	15469	X	14920	-0-	-549	-0-	1352	1	12971	2	Y	541	535	0			73
							2	4	595	9							
08	15469	X	5334	-0-	-10135	-0-	582	1	4534	2	Y	198	242	0			29
							218	9									
09	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
10	12245	X	6763	-0-	-5482	-0-	532	1	5930	2	Y	273	135	0	105	1	33
							1	4	300	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1187	1	15702	2	Y	792	804	0			55
							12	4	871	9							
06	16980	X	15653	-0-	-1327	-0-	1026	1	13858	2	Y	692	680	0			67
							8	4	761	9							
07	17546	X	15823	-0-	-1723	-0-	1054	1	14151	2	Y	550	573	0			44
							13	4	605	9							
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
10	17763	X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1	12195	2	Y	443	408	0	18	1	17
							14	4	487	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1249	1	16526	2	Y	837	852	0			58
							12	4	921	9							
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	1112	1	15018	2	Y	732	719	0			71
							8	4	805	9							
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	1241	1	16663	2	Y	792	799	0			64
							15	4	871	9							
08	16368	X	10194	-0-	-6174	-0-	992	1	8731	2	Y	410	387	0			87
							20	4	451	9							
09	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
10	18476	X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1	12364	2	Y	428	393	0	18	1	17
							15	4	471	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	19686	-0-	-6509	-0-	1316	1	17414	2	Y	857	857	0			60
							13	4	943	9							
06	25350	X	19296	-0-	-6054	-0-	1266	1	17094	2	Y	843	821	0			82
							9	4	927	9							
07	23343	X	17083	-0-	-6260	-0-	1130	1	15163	2	Y	705	730	0			57
							14	4	776	9							
08	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
09	19290	X	4359	-0-	-14931	-0-	404	1	3764	2	Y	164	127	0			37
							11	4	180	9							
10	18259	X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1	14986	2	Y	604	592	0	25	1	24
							18	4	664	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	1302	1	17224	2	Y	780	787	0			54
							13	4	858	9							
06	18630	X	17722	-0-	-908	-0-	1169	1	15783	2	Y	692	679	0			67
							9	4	761	9							
07	19251	X	15377	-0-	-3874	-0-	1027	1	13791	2	Y	496	523	0			40
							13	4	546	9							
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	2613	1	29018	2	Y	766	704	0	32	1	30
							34	4	843	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	26806	-0-	-1249	-0-	1785	1	23617	2	Y	1260	1266	0			88
							18	4	1386	9							
06	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	1783	1	24065	2	Y	1188	1160	0			116
							13	4	1307	9							
07	28055	X	23327	-0-	-4728	-0-	1538	1	20650	2	Y	1018	1052	0			82
							19	4	1120	9							
08	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
09	27150	X	3002	-0-	-24148	-0-	276	1	2574	2	Y	131	101	0			30
							8	4	144	9							
10	24304	X	15008	-0-	-9296	-0-	1182	1	13128	2	Y	620	600	0	26	1	24
							16	4	682	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	1800	1	23817	2	Y	1229	1232	0			86
							18	4	1352	9							
06	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	2164	1	29210	2	Y	1637	1563	0			160
							16	4	1801	9							
07	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	2189	1	29380	2	Y	1558	1593	0			125
							27	4	1714	9							
08	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	25380	X	19904	-0-	-5476	-0-	1847	1	17225	2	Y	708	548	0			160
							53	4	779	9							
10	34286	X	18727	-0-	-15559	-0-	1476	1	16387	2	Y	768	866	0	32	1	30
							19	4	845	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1919	1	25386	2	Y	1188	1233	0			83
							19	4	1307	9							
06	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	1879	1	25363	2	Y	1232	1195	0			120
							14	4	1355	9							
07	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	1913	1	25678	2	Y	1110	1141	0			89
							23	4	1221	9							
08	26040	X	23720	-0-	-2320	-0-	2302	1	20256	2	Y	1014	889	0			214
							47	4	1115	9							
09	25200	X	20030	-0-	-5170	-0-	1857	1	17324	2	Y	724	774	0			164
							53	4	796	9							
10	27993	X	18099	-0-	-9894	-0-	1435	1	15943	2	Y	638	751	0	26	1	25
							19	4	702	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	4363	-0-	4363	4363	282	1	3790	2	Y	262	241	0			21
							3	4	288	9							
08	0	W	13820	-0-	13820	18183	1335	1	11745	2	Y	648	532	0			137
							27	4	713	9							
09	32569	X	14386	-0-	-18183	-0-	1335	1	12451	2	Y	511	532	0			116
							38	4	562	9							
*10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	497	1	5521	2	Y	231	328	0	10	1	9
							7	4	254	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1478	1	19551	2	Y	805	830	0			56
							15	4	886	9							
06	0	W	23586	-0-	23586	23586	1561	1	21080	2	Y	848	821	0			83
							12	4	933	9							
07	0	W	21593	-0-	21593	45179	1433	1	19239	2	Y	822	839	0			66
							17	4	904	9							
08	0	W	20395	-0-	20395	65574	1982	1	17444	2	Y	844	732	0			178
							41	4	928	9							
09	82510	X	16936	-0-	-65574	-0-	1579	1	14728	2	Y	531	589	0			120
							45	4	584	9							
10	20863	X	15474	-0-	-5389	-0-	1234	1	13701	2	Y	475	556	0	20	1	19
							16	4	523	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
06	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
07	16802	X	6568	-0-	-10234	-0-	433	1	5813	2	Y	288	265	0			23
							5	4	317	9							
08	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1109	1	9755	2	Y	460	386	0			97
							23	4	506	9							
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	880	1	8206	2	Y	350	368	0			79
							25	4	385	9							
*10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	675	1	7496	2	Y	352	402	0	15	1	14
							9	4	387	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	2953	-0-	-17910	-0-	199	1	2634	2	Y	107	161	0			7
							2	4	118	9							
06	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	19096	X	2734	-0-	-16362	-0-	183	1	2460	2	Y	81	74	0			7
							2	4	89	9							
08	16895	X	13285	-0-	-3610	-0-	1293	1	11376	2	Y	536	430	0			113
							26	4	590	9							
09	16350	X	11062	-0-	-5288	-0-	1021	1	9525	2	Y	443	456	0			100
							29	4	487	9							
10	T. A.		9837	-0-	9837	9837	775	1	8608	2	Y	404	471	0	17	1	16
							10	4	444	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	23034	-0-	-898	-0-	1101	1	20715	2	Y	1080	1086	0			58
							30	4	1188	9							
06	23160	X	21596	-0-	-1564	-0-	1110	1	19499	2	Y	865	855	0			68
							35	4	952	9							
07	23777	X	20706	-0-	-3071	-0-	889	1	18876	2	Y	838	838	0			68
							19	4	922	9							
08	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	1116	1	20996	2	Y	702	719	0			51
							39	4	772	9							
09	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1403	1	20061	2	Y	776	789	0			38
							91	4	854	9							
*10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	1502	1	21661	2	Y	900	856	0	34	1	48
							143	4	990	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	17563	-0-	-696	-0-	847	1	15936	2	Y	688	692	0			37
							23	4	757	9							
06	17460	X	17114	-0-	-346	-0-	878	1	15420	2	Y	716	696	0			57
							28	4	788	9							
07	18259	X	15675	-0-	-2584	-0-	665	1	14129	2	Y	787	780	0			64
							15	4	866	9							
08	18259	X	16721	-0-	-1538	-0-	812	1	15272	2	Y	553	577	0			40
							29	4	608	9							
09	17670	X	16229	-0-	-1441	-0-	1018	1	14550	2	Y	541	555	0			26
							66	4	595	9							
*10	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1036	1	14949	2	Y	644	612	0	24	1	34
							99	4	708	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-	Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	16906	-0-	-2438	-0-	820	1	15435	2	Y	571	570	0			31
							23	4	628	9							
06	17730	X	14302	-0-	-3428	-0-	739	1	12984	2	Y	505	496	0			40
							23	4	556	9							
07	16802	X	14683	-0-	-2119	-0-	637	1	13537	2	Y	450	454	0			36
							14	4	495	9							
08	16895	X	14151	-0-	-2744	-0-	694	1	13049	2	Y	348	359	0			25
							25	4	383	9							
09	16350	X	13966	-0-	-2384	-0-	882	1	12603	2	Y	385	391	0			19
							57	4	424	9							
10	13485	X	12518	-0-	-967	-0-	778	1	11227	2	Y	399	382	0	15	1	21
							74	4	439	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	910	1	17128	2	Y	544	547	0			29
							25	4	598	9							
06	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	746	1	13104	2	Y	461	454	0			36
							24	4	507	9							
07	16709	X	13329	-0-	-3380	-0-	578	1	12275	2	Y	421	423	0			34
							13	4	463	9							
08	16709	X	14422	-0-	-2287	-0-	703	1	13231	2	Y	421	424	0			31
							25	4	463	9							
09	16170	X	14758	-0-	-1412	-0-	932	1	13317	2	Y	408	419	0			20
							60	4	449	9							
*10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	984	1	14196	2	Y	445	424	0	17	1	24
							94	4	490	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18645	-0-	-3024	-0-	893	1	16792	2	Y	851	859	0			46
							24	4	936	9							
06	20970	X	16979	-0-	-3991	-0-	869	1	15256	2	Y	752	739	0			59
							27	4	827	9							
07	21669	X	15922	-0-	-5747	-0-	685	1	14552	2	Y	609	619	0			49
							15	4	670	9							
08	21421	X	7605	-0-	-13816	-0-	371	1	6975	2	Y	224	257	0			16
							13	4	246	9							
09	20730	X	6946	-0-	-13784	-0-	440	1	6296	2	Y	165	173	0			8
							28	4	182	9							
10	15500	X	6345	-0-	-9155	-0-	399	1	5758	2	Y	136	132	0	5	1	7
							38	4	150	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	875	1	16452	2	Y	601	603	0			32
							24	4	661	9							
06	19350	X	17571	-0-	-1779	-0-	901	1	15820	2	Y	746	719	0			59
							29	4	821	9							
07	19313	X	18949	-0-	-364	-0-	820	1	17405	2	Y	642	649	0			52
							18	4	706	9							
08	19313	X	18452	-0-	-861	-0-	901	1	16958	2	Y	510	525	0			37
							32	4	561	9							
09	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1284	1	18356	2	Y	573	582	0			28
							83	4	630	9							
*10	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	1117	1	16104	2	Y	533	513	0	20	1	28
							106	4	586	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13837	-0-	-268	-0-	665	1	12514	2	Y	582	585	0			31
							18	4	640	9							
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	828	1	14540	2	Y	566	552	0			45
							26	4	623	9							
07	14725	X	12089	-0-	-2636	-0-	516	1	10962	2	Y	545	546	0			44
							11	4	600	9							
08	14725	X	12634	-0-	-2091	-0-	612	1	11515	2	Y	441	453	0			32
							22	4	485	9							
09	16020	X	12417	-0-	-3603	-0-	776	1	11092	2	Y	454	464	0			22
							50	4	499	9							
*10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	795	1	11471	2	Y	547	519	0	21	1	29
							76	4	602	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	813	1	15297	2	Y	555	554	0			30
							22	4	611	9							
06	15240	X	14027	-0-	-1213	-0-	723	1	12695	2	Y	533	521	0			42
							23	4	586	9							
07	15748	X	13932	-0-	-1816	-0-	603	1	12804	2	Y	465	469	0			38
							13	4	512	9							
08	15748	X	14139	-0-	-1609	-0-	686	1	12909	2	Y	473	476	0			35
							24	4	520	9							
09	15240	X	11854	-0-	-3386	-0-	747	1	10677	2	Y	347	365	0			17
							48	4	382	9							
10	13826	X	11925	-0-	-1901	-0-	737	1	10634	2	Y	440	417	0	17	1	23
							70	4	484	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	719	1	13522	2	Y	558	560	0			30
							20	4	614	9							
06	14070	X	14008	-0-	-62	-0-	722	1	12680	2	Y	530	518	0			42
							23	4	583	9							
07	14539	X	12226	-0-	-2313	-0-	528	1	11209	2	Y	434	441	0			35
							12	4	477	9							
08	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	542	1	10196	2	Y	394	400	0			29
							19	4	433	9							
09	14070	X	12456	-0-	-1614	-0-	779	1	11136	2	Y	446	453	0			22
							50	4	491	9							
*10	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	818	1	11795	2	Y	486	464	0	18	1	26
							78	4	535	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	6399	-0-	-4978	-0-	307	1	5783	2	Y	274	274	0			15
							8	4	301	9							
06	8160	X	5885	-0-	-2275	-0-	300	1	5267	2	Y	281	274	0			22
							9	4	309	9							
07	8432	X	4528	-0-	-3904	-0-	197	1	4176	2	Y	137	148	0			11
							4	4	151	9							
08	8432	X	2477	-0-	-5955	-0-	119	1	2237	2	Y	106	109	0			8
							4	4	117	9							
09	7650	X	5606	-0-	-2044	-0-	352	1	5033	2	Y	180	179	0			9
							23	4	198	9							
*10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	343	1	4954	2	Y	260	245	0	10	1	14
							33	4	286	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	727	1	13673	2	Y	463	467	0			25
							20	4	509	9							
06	15690	X	14235	-0-	-1455	-0-	737	1	12943	2	Y	484	471	0			38
							23	4	532	9							
07	16213	X	13826	-0-	-2387	-0-	600	1	12732	2	Y	437	440	0			35
							13	4	481	9							
08	15748	X	13896	-0-	-1852	-0-	676	1	12726	2	Y	427	431	0			31
							24	4	470	9							
09	15240	X	13163	-0-	-2077	-0-	830	1	11859	2	Y	382	394	0			19
							54	4	420	9							
10	13857	X	13066	-0-	-791	-0-	816	1	11764	2	Y	371	356	0	14	1	20
							78	4	408	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12160	-0-	-1511	-0-	587	1	11051	2	Y	460	461	0			25
							16	4	506	9							
06	13230	X	10609	-0-	-2621	-0-	547	1	9603	2	Y	402	395	0			32
							17	4	442	9							
07	13454	X	10967	-0-	-2487	-0-	472	1	10025	2	Y	418	416	0			34
							10	4	460	9							
08	12648	X	11096	-0-	-1552	-0-	540	1	10162	2	Y	341	350	0			25
							19	4	375	9							
09	12150	X	10575	-0-	-1575	-0-	665	1	9506	2	Y	328	337	0			16
							43	4	361	9							
10	10974	X	10610	-0-	-364	-0-	659	1	9510	2	Y	344	329	0	13	1	18
							63	4	378	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	14069	-0-	-3508	-0-	678	1	12758	2	Y	558	561	0			30
							19	4	614	9							
06	16230	X	12970	-0-	-3260	-0-	666	1	11687	2	Y	542	529	0			43
							21	4	596	9							
07	16151	X	12366	-0-	-3785	-0-	533	1	11323	2	Y	453	459	0			37
							12	4	498	9							
08	14570	X	13379	-0-	-1191	-0-	650	1	12231	2	Y	432	437	0			32
							23	4	475	9							
09	13800	X	10704	-0-	-3096	-0-	671	1	9594	2	Y	360	374	0			18
							43	4	396	9							
10	12090	X	11855	-0-	-235	-0-	730	1	10524	2	Y	484	458	0	18	1	26
							69	4	532	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	2	Y	221	205	0			16
							12	4	243	9							
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	526	1	7512	2	Y	185	192	0			9
							34	4	204	9							
10	T. A.		8967	-0-	8967	8967	565	1	8154	2	Y	176	169	0	7	1	9
							54	4	194	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	14813	-0-	-3167	-0-	715	1	13445	2	Y	575	577	0			31
							20	4	633	9							
06	17400	X	14328	-0-	-3072	-0-	737	1	12943	2	Y	568	554	0			45
							23	4	625	9							
07	16771	X	14533	-0-	-2238	-0-	628	1	13345	2	Y	496	501	0			40
							14	4	546	9							
08	16678	X	11800	-0-	-4878	-0-	571	1	10741	2	Y	425	434	0			31
							20	4	468	9							
09	16140	X	13585	-0-	-2555	-0-	852	1	12183	2	Y	450	459	0			22
							55	4	495	9							
*10	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	924	1	13329	2	Y	448	429	0	17	1	24
							88	4	493	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

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
05	22444	X	18084	-0-	-4360	-0-	2467	1	14819	2	Y	645	651	0			42
							88	4	710	9							
06	21720	X	16645	-0-	-5075	-0-	2102	1	13746	2	Y	616	595	0			63
							119	4	678	9							
07	22444	X	17391	-0-	-5053	-0-	1979	1	14731	2	Y	526	545	0			44
							102	4	579	9							
08	19096	X	18694	-0-	-402	-0-	2082	1	15963	2	Y	512	524	0			32
							86	4	563	9							
09	18480	X	17018	-0-	-1462	-0-	2488	1	13981	2	Y	483	482	0			33
							18	4	531	9							
10	16988	X	16693	-0-	-295	-0-	2140	1	14138	2	Y	365	357	0	18	1	23
							13	4	402	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

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
05	28861	X	23201	-0-	-5660	-0-	3150	1	18923	2	Y	923	944	0			60
							113	4	1015	9							
06	27930	X	18694	-0-	-9236	-0-	2368	1	15486	2	Y	642	636	0			66
							134	4	706	9							
07	28861	X	19415	-0-	-9446	-0-	2206	1	16417	2	Y	617	632	0			51
							113	4	679	9							
08	28861	X	18513	-0-	-10348	-0-	2059	1	15780	2	Y	535	553	0			33
							85	4	589	9							
09	27930	X	16820	-0-	-11110	-0-	2454	1	13789	2	Y	509	507	0			35
							17	4	560	9							
10	18383	X	16504	-0-	-1879	-0-	2116	1	13978	2	Y	361	355	0	18	1	23
							13	4	397	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

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
05	21421	X	19255	-0-	-2166	-0-	870	1	17531	2	Y	752	761	0			37
							27	4	827	9							
06	20730	X	20624	-0-	-106	-0-	926	1	18901	2	Y	706	682	0			61
							20	4	777	9							
07	21421	X	16279	-0-	-5142	-0-	736	1	14828	2	Y	634	639	0			56
							18	4	697	9							
08	21204	X	14595	-0-	-6609	-0-	687	1	13226	2	Y	615	622	0			49
							5	4	677	9							
09	20610	X	13506	-0-	-7104	-0-	645	1	12292	2	Y	509	526	0			32
							9	4	560	9							
10	15066	X	13651	-0-	-1415	-0-	677	1	12410	2	Y	501	474	0	19	1	40
							13	4	551	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

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
05	T. A.		4117	-0-	4117	4117	559	1	3361	2	N	161	151	0			10
							20	4	177	9							
06	T. A.		16894	-0-	16894	21011	2128	1	13920	2	N	659	601	0			68
							121	4	725	9							
07	T. A.		16963	-0-	16963	37974	1935	1	14398	2	N	482	510	0			40
							100	4	530	9							
08	54471	X	16497	-0-	-37974	-0-	1844	1	14139	2	N	397	412	0			25
							77	4	437	9							
09	14790	X	14700	-0-	-90	-0-	2153	1	12099	2	N	394	392	0			27
							15	4	433	9							
10	15283	X	13477	-0-	-1806	-0-	1728	1	11415	2	N	294	288	0	14	1	19
							11	4	323	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	19284	-0-	-1796	-0-	932	1	17542	2	Y	713	715	0			38
							26	4	784	9							
06	20400	X	18786	-0-	-1614	-0-	969	1	17024	2	Y	693	676	0			55
							31	4	762	9							
07	19685	X	17127	-0-	-2558	-0-	746	1	15833	2	Y	484	500	0			39
							16	4	532	9							
08	19344	X	16539	-0-	-2805	-0-	800	1	15044	2	Y	606	601	0			44
							28	4	667	9							
09	18780	X	15665	-0-	-3115	-0-	980	1	14004	2	Y	562	579	0			27
							63	4	618	9							
10	15314	X	15183	-0-	-131	-0-	940	1	13557	2	Y	543	521	0	20	1	29
							89	4	597	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13360	-0-	-652	-0-	643	1	12088	2	Y	555	557	0			30
							18	4	611	9							
06	13290	X	12165	-0-	-1125	-0-	627	1	11012	2	Y	460	454	0			36
							20	4	506	9							
07	14012	X	7735	-0-	-6277	-0-	336	1	7125	2	Y	243	259	0			20
							7	4	267	9							
08	14012	X	8004	-0-	-6008	-0-	394	1	7411	2	Y	168	176	0			12
							14	4	185	9							
09	13560	X	7262	-0-	-6298	-0-	449	1	6423	2	Y	328	324	0			16
							29	4	361	9							
*10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	400	1	5765	2	Y	112	118	0	4	1	6
							38	4	123	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	15482	-0-	-7458	-0-	2116	1	12712	2	N	525	534	0			34
							76	4	578	9							
06	22200	X	14172	-0-	-8028	-0-	1794	1	11734	2	N	493	476	0			51
							102	4	542	9							
07	22940	X	15401	-0-	-7539	-0-	1757	1	13078	2	N	433	448	0			36
							90	4	476	9							
08	18476	X	16148	-0-	-2328	-0-	1801	1	13807	2	N	423	433	0			26
							75	4	465	9							
09	17880	X	15374	-0-	-2506	-0-	2249	1	12634	2	N	432	429	0			29
							16	4	475	9							
*10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2024	1	13373	2	N	295	290	0	15	1	19
							12	4	325	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	18007	-0-	-5305	-0-	2456	1	14753	2	N	645	659	0			42
							88	4	710	9							
06	22560	X	16344	-0-	-6216	-0-	2071	1	13541	2	N	558	543	0			57
							118	4	614	9							
07	23312	X	18081	-0-	-5231	-0-	2065	1	15367	2	N	494	510	0			41
							106	4	543	9							
08	23312	X	16352	-0-	-6960	-0-	1827	1	14001	2	N	407	423	0			25
							76	4	448	9							
09	22560	X	16087	-0-	-6473	-0-	2364	1	13282	2	N	385	384	0			26
							17	4	424	9							
10	16647	X	14837	-0-	-1810	-0-	1902	1	12567	2	N	324	314	0	15	1	21
							12	4	356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6263	-0-	6263	6263	863	1	5183	2	N	169	158	0			11
							31	4	186	9							
06	T. A.		10366	-0-	10366	16629	1310	1	8567	2	N	377	349	0			39
							74	4	415	9							
07	T. A.		11032	-0-	11032	27661	1260	1	9380	2	N	297	311	0			25
							65	4	327	9							
08	38731	X	11070	-0-	-27661	-0-	1238	1	9492	2	N	263	272	0			16
							51	4	289	9							
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1526	1	8574	2	N	269	267	0			18
							11	4	296	9							
10	10509	X	10498	-0-	-11	-0-	1352	1	8929	2	N	190	186	0	10	1	12
							8	4	209	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		282	-0-	282	282	35	1	231	2	N	13	12	0			1
							2	4	14	9							
07	T. A.		18251	-0-	18251	18533	2091	1	15560	2	N	447	411	0			37
							108	4	492	9							
08	14B2	EXT	15005	-0-	15005	33538	1683	1	12902	2	N	318	335	0			20
							70	4	350	9							
09	14B2	EXT	13694	-0-	13694	47232	2016	1	11325	2	N	308	307	0			21
							14	4	339	9							
*10	60716	X	13484	-0-	-47232	-0-	1727	1	11409	2	N	306	294	0	13	1	20
							11	4	337	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

05	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	2679	1	54000	2	N	2252	2276	0			111
							84	4	2477	9							
06	47580	X	45664	-0-	-1916	-0-	2038	1	41612	2	N	1792	1748	0			155
							43	4	1971	9							
07	49166	X	44585	-0-	-4581	-0-	2021	1	40748	2	N	1605	1617	0			143
							50	4	1766	9							
08	49166	X	39949	-0-	-9217	-0-	1896	1	36535	2	N	1366	1401	0			108
							15	4	1503	9							
09	47580	X	36606	-0-	-10974	-0-	1745	1	33264	2	N	1430	1449	0			89
							24	4	1573	9							
10	41168	X	38134	-0-	-3034	-0-	1915	1	35107	2	N	977	951	0	36	1	79
							37	4	1075	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	861	1	17362	2	N	656	670	0			32
							27	4	722	9							
06	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	736	1	15028	2	N	651	627	0			56
							16	4	716	9							
07	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	731	1	14734	2	N	592	595	0			53
							18	4	651	9							
08	15934	X	14856	-0-	-1078	-0-	707	1	13615	2	N	480	495	0			38
							6	4	528	9							
09	15420	X	13534	-0-	-1886	-0-	647	1	12331	2	N	497	504	0			31
							9	4	547	9							
10	14911	X	13738	-0-	-1173	-0-	689	1	12630	2	N	369	356	0	14	1	30
							13	4	406	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	20643	-0-	-2235	-0-	944	1	19030	2	N	581	591	0			29
							30	4	639	9							
06	22140	X	19563	-0-	-2577	-0-	885	1	18066	2	N	539	521	0			47
							19	4	593	9							
07	21638	X	19534	-0-	-2104	-0-	897	1	18081	2	N	485	489	0			43
							22	4	534	9							
08	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	911	1	17543	2	N	408	419	0			32
							7	4	449	9							
09	19980	X	18019	-0-	-1961	-0-	874	1	16665	2	N	425	431	0			26
							12	4	468	9							
10	19220	X	18489	-0-	-731	-0-	937	1	17186	2	N	316	305	0	12	1	25
							18	4	348	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	19268	-0-	-4323	-0-	882	1	17776	2	N	529	542	0			26
							28	4	582	9							
06	22830	X	18502	-0-	-4328	-0-	831	1	16959	2	N	631	602	0			55
							18	4	694	9							
07	23591	X	16573	-0-	-7018	-0-	755	1	15209	2	N	536	543	0			48
							19	4	590	9							
08	22196	X	17087	-0-	-5109	-0-	815	1	15710	2	N	505	513	0			40
							6	4	556	9							
09	21450	X	16776	-0-	-4674	-0-	807	1	15390	2	N	516	524	0			32
							11	4	568	9							
*10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	833	1	15277	2	N	247	250	0	9	1	20
							16	4	272	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	12652	-0-	-3592	-0-	570	1	11500	2	Y	513	521	0			25
							18	4	564	9							
06	15720	X	12073	-0-	-3647	-0-	534	1	10909	2	Y	563	539	0			49
							11	4	619	9							
07	16244	X	11929	-0-	-4315	-0-	533	1	10752	2	Y	574	572	0			51
							13	4	631	9							
08	15097	X	10136	-0-	-4961	-0-	481	1	9258	2	Y	357	380	0			28
							4	4	393	9							
09	13920	X	10033	-0-	-3887	-0-	480	1	9143	2	Y	366	371	0			23
							7	4	403	9							
*10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	607	1	11134	2	Y	316	302	0	12	1	25
							12	4	348	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49182	X	9592	-0-	-39590	-0-	434	1	8747	2	Y	361	369	0			18
							14	4	397	9							
06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	614	1	12535	2	Y	305	297	0			26
							13	4	336	9							
07	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	480	1	9669	2	Y	319	317	0			28
							12	4	351	9							
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	460	1	8854	2	Y	281	287	0			22
							4	4	309	9							
09	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	341	1	6500	2	Y	239	246	0			15
							5	4	263	9							
10	10509	X	7775	-0-	-2734	-0-	392	1	7189	2	Y	169	164	0	6	1	14
							8	4	186	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		26065	-0-	26065	26065	1180	1	23778	2	Y	980	893	0			87
							29	4	1078	9							
08	T. A.		14615	-0-	14615	40680	686	1	13223	2	Y	637	674	0			50
							5	4	701	9							
09	14B2	EXT	13014	-0-	13014	53694	624	1	11896	2	Y	441	464	0			27
							9	4	485	9							
*10	65906	X	12212	-0-	-53694	-0-	611	1	11197	2	Y	356	341	0	13	1	29
							12	4	392	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	19552	-0-	-2892	-0-	879	1	17724	2	Y	837	851	0			41
							28	4	921	9							
06	21720	X	17377	-0-	-4343	-0-	782	1	15967	2	Y	555	548	0			48
							17	4	611	9							
07	22444	X	16349	-0-	-6095	-0-	737	1	14862	2	Y	665	654	0			59
							18	4	732	9							
08	22196	X	15658	-0-	-6538	-0-	734	1	14142	2	Y	705	708	0			56
							6	4	776	9							
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	679	1	12952	2	Y	587	606	0			37
							9	4	646	9							
10	16771	X	12950	-0-	-3821	-0-	645	1	11817	2	Y	432	418	0	16	1	35
							13	4	475	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

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
05	28291	X	28291	-0-		-0-	-0-	1267	1	25537	2	Y	1315	1329	0			65
								40	4	1447	9							
06	24150	X	22865	-0-		-1285	-0-	993	1	20271	2	Y	1436	1377	0			124
								21	4	1580	9							
07	24955	X	24038	-0-		-917	-0-	1057	1	21309	2	Y	1496	1487	0			133
								26	4	1646	9							
08	24955	X	24911	-0-		-44	-0-	1144	1	22036	2	Y	1565	1574	0			124
								9	4	1722	9							
09	24150	X	23217	-0-		-933	-0-	1089	1	20756	2	Y	1234	1281	0			77
								15	4	1357	9							
10	24056	X	23203	-0-		-853	-0-	1156	1	21203	2	Y	747	736	0	28	1	60
								22	4	822	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

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
05	16006	X	16006	-0-		-0-	-0-	722	1	14548	2	Y	648	658	0			32
								23	4	713	9							
06	15090	X	13612	-0-		-1478	-0-	601	1	12271	2	Y	661	636	0			57
								13	4	727	9							
07	14880	X	12604	-0-		-2276	-0-	556	1	11205	2	Y	754	744	0			67
								14	4	829	9							
08	15593	X	12878	-0-		-2715	-0-	589	1	11350	2	Y	849	849	0			67
								5	4	934	9							
09	15090	X	12937	-0-		-2153	-0-	571	1	10878	2	Y	1345	1328	0			84
								8	4	1480	9							
*10	12855	X	12855	-0-		-0-	-0-	613	1	11234	2	Y	905	882	0	34	1	73
								12	4	996	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

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
05	11470	X	7614	-0-		-3856	-0-	335	1	6763	2	Y	459	465	0			23
								11	4	505	9							
06	11100	X	6440	-0-		-4660	-0-	282	1	5756	2	Y	360	352	0			31
								6	4	396	9							
07	8711	X	5490	-0-		-3221	-0-	246	1	4957	2	Y	255	263	0			23
								6	4	281	9							
08	8401	X	5229	-0-		-3172	-0-	242	1	4666	2	Y	290	290	0			23
								2	4	319	9							
09	7830	X	5065	-0-		-2765	-0-	238	1	4529	2	Y	268	274	0			17
								3	4	295	9							
10	4929	X	4800	-0-		-129	-0-	236	1	4331	2	Y	207	199	0	8	1	17
								5	4	228	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

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
05	23250	X	15603	-0-		-7647	-0-	712	1	14353	2	Y	469	479	0			23
								22	4	516	9							
06	21630	X	13298	-0-		-8332	-0-	591	1	12066	2	Y	571	545	0			49
								13	4	628	9							
07	19344	X	13876	-0-		-5468	-0-	631	1	12714	2	Y	468	475	0			42
								16	4	515	9							
08	18941	X	13448	-0-		-5493	-0-	642	1	12361	2	Y	400	410	0			32
								5	4	440	9							
09	18330	X	12991	-0-		-5339	-0-	624	1	11904	2	Y	413	419	0			26
								9	4	454	9							
10	13919	X	13095	-0-		-824	-0-	660	1	12104	2	Y	289	281	0	11	1	23
								13	4	318	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 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
05	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	2400	1	45992	2	Y	1169	1064	0			105
							68	4	1286	9							
06	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2170	1	41617	2	Y	960	907	0			158
							69	4	1056	9							
07	49893	X	49893	-0-	-0-	-0-	2539	1	46452	2	Y	779	858	0			79
							45	4	857	9							
08	53647	X	53647	-0-	-0-	-0-	3625	1	48947	2	Y	749	685	0			143
							251	4	824	9							
09	48599	X	48599	-0-	-0-	-0-	3010	1	44690	2	Y	609	658	0			94
							229	4	670	9							
10	49879	X	19351	-0-	-30528	-0-	1201	1	17809	2	Y	253	290	0	17	1	40
							63	4	278	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	505	1	9681	2	Y	325	387	0			29
							14	4	358	9							
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	475	1	9107	2	Y	390	355	0			64
							15	4	429	9							
07	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	417	1	7633	2	Y	191	236	0			19
							7	4	210	9							
08	8928	X	8430	-0-	-498	-0-	555	1	7490	2	Y	315	274	0			60
							38	4	347	9							
09	8640	X	7695	-0-	-945	-0-	465	1	6901	2	Y	267	286	0			41
							35	4	294	9							
10	7843	X	3091	-0-	-4752	-0-	186	1	2760	2	Y	123	137	0	8	1	19
							10	4	135	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	455	1	8711	2	Y	182	166	0			16
							13	4	200	9							
06	9900	X	7956	-0-	-1944	-0-	385	1	7391	2	Y	153	144	0			25
							12	4	168	9							
07	10230	X	7592	-0-	-2638	-0-	382	1	6994	2	Y	190	196	0			19
							7	4	209	9							
08	9393	X	5974	-0-	-3419	-0-	402	1	5431	2	Y	103	102	0			20
							28	4	113	9							
09	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	340	1	5051	2	Y	92	98	0			14
							26	4	101	9							
10	5890	X	2417	-0-	-3473	-0-	149	1	2212	2	Y	44	48	0	3	1	7
							8	4	48	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 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
05	40207	X	27882	-0-	-12325	-0-	396	1	25489	2	Y	1754	1752	0	83	1	38
							68	4	1929	9							
06	38910	X	26924	-0-	-11986	-0-	364	1	24610	2	Y	1731	1677	0	5	1	87
							46	4	1904	9							
07	37262	X	26314	-0-	-10948	-0-	380	1	24208	2	Y	1532	1555	0			64
							41	4	1685	9							
08	33883	X	27300	-0-	-6583	-0-	474	1	25159	2	Y	1465	1422	0			107
							55	4	1612	9							
09	26970	X	24299	-0-	-2671	-0-	345	1	22446	2	Y	1335	1349	0	58	1	35
							39	4	1469	9							
10	26536	X	22894	-0-	-3642	-0-	340	1	21158	2	Y	1260	1194	0	91	1	10
							10	4	1386	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31868	X	16150	-0-	-15718	-0-	226	1	14543	2	Y	1220	1244	0	58	1	26
							39	4	1342	9							
06	30840	X	16649	-0-	-14191	-0-	222	1	15010	2	Y	1263	1222	0	3	1	64
							28	4	1389	9							
07	31868	X	17892	-0-	-13976	-0-	255	1	16228	2	Y	1256	1268	0			52
							27	4	1382	9							
08	29481	X	21474	-0-	-8007	-0-	371	1	19684	2	Y	1251	1211	0			92
							43	4	1376	9							
09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	309	1	20099	2	Y	1234	1241	0	53	1	32
							35	4	1357	9							
*10	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	280	1	17406	2	Y	1273	1206	0	89	1	10
							9	4	1400	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	860	1	55367	2	Y	5966	5980	0	282	1	128
							148	4	6563	9							
06	59130	X	59005	-0-	-125	-0-	763	1	51551	2	Y	5995	5805	0	16	1	302
							96	4	6595	9							
07	61101	X	50094	-0-	-11007	-0-	698	1	44426	2	Y	4450	4567	0			185
							75	4	4895	9							
08	61101	X	58057	-0-	-3044	-0-	994	1	52745	2	Y	3820	3725	0			280
							116	4	4202	9							
09	59130	X	52146	-0-	-6984	-0-	731	1	47537	2	Y	3451	3492	0	149	1	90
							82	4	3796	9							
*10	41455	X	41455	-0-	-0-	-0-	607	1	37795	2	Y	2758	2613	0	213	1	22
							19	4	3034	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	35737	-0-	-13708	-0-	500	1	32196	2	Y	2686	2693	0	127	1	58
							86	4	2955	9							
06	47850	X	33645	-0-	-14205	-0-	446	1	30156	2	Y	2715	2629	0	7	1	137
							56	4	2987	9							
07	45756	X	33420	-0-	-12336	-0-	475	1	30204	2	Y	2445	2480	0			102
							51	4	2690	9							
08	43307	X	36729	-0-	-6578	-0-	629	1	33374	2	Y	2412	2337	0			177
							73	4	2653	9							
09	34590	X	34536	-0-	-54	-0-	487	1	31659	2	Y	2123	2153	0	92	1	55
							55	4	2335	9							
*10	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	612	1	38109	2	Y	1883	1784	0	139	1	15
							19	4	2071	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 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
05	38068	X	22262	-0-	-15806	-0-	318	1	20499	2	Y	1264	1286	0	60	1	27
							55	4	1390	9							
06	36840	X	25993	-0-	-10847	-0-	353	1	23833	2	Y	1602	1544	0	4	1	81
							45	4	1762	9							
07	35123	X	23624	-0-	-11499	-0-	340	1	21647	2	Y	1455	1475	0			61
							36	4	1601	9							
08	31465	X	26439	-0-	-5026	-0-	459	1	24382	2	Y	1404	1362	0			103
							54	4	1544	9							
09	25980	X	23728	-0-	-2252	-0-	337	1	21956	2	Y	1270	1285	0	55	1	33
							38	4	1397	9							
*10	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	354	1	22069	2	Y	1519	1439	0	101	1	12
							11	4	1671	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45694	X	38251	-0-	-7443	-0-	535	1	34433	2	Y	2901	2901	0	137	1	62
							92	4	3191	9							
06	44220	X	34686	-0-	-9534	-0-	461	1	31151	2	Y	2742	2659	0	7	1	138
							58	4	3016	9							
07	45694	X	32442	-0-	-13252	-0-	459	1	29230	2	Y	2458	2494	0			102
							49	4	2704	9							
08	44888	X	34948	-0-	-9940	-0-	598	1	31741	2	Y	2308	2241	0			169
							70	4	2539	9							
09	37020	X	32914	-0-	-4106	-0-	460	1	29935	2	Y	2243	2257	0	97	1	58
							52	4	2467	9							
*10	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	537	1	33463	2	Y	2282	2162	0	160	1	18
							16	4	2510	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	382	1	24575	2	Y	1629	1646	0	77	1	35
							66	4	1792	9							
06	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	392	1	26479	2	Y	1964	1895	0	5	1	99
							50	4	2160	9							
07	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	314	1	19961	2	Y	1615	1647	0			67
							34	4	1777	9							
08	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	402	1	21317	2	Y	1504	1461	0			110
							47	4	1654	9							
09	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	308	1	20039	2	Y	1291	1311	0	56	1	34
							35	4	1420	9							
*10	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	354	1	22013	2	Y	1455	1378	0	99	1	12
							11	4	1601	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	28044	-0-	-2522	-0-	395	1	25407	2	Y	1976	1980	0	93	1	42
							68	4	2174	9							
06	29580	X	28069	-0-	-1511	-0-	375	1	25329	2	Y	2107	2037	0	6	1	106
							47	4	2318	9							
07	28644	X	23930	-0-	-4714	-0-	341	1	21702	2	Y	1683	1719	0			70
							36	4	1851	9							
08	28644	X	24330	-0-	-4314	-0-	419	1	22224	2	Y	1489	1450	0			109
							49	4	1638	9							
09	28080	X	22017	-0-	-6063	-0-	310	1	20164	2	Y	1371	1385	0	59	1	36
							35	4	1508	9							
10	22134	X	21165	-0-	-969	-0-	309	1	19254	2	Y	1448	1372	0	100	1	12
							9	4	1593	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 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
05	55655	X	55655	-0-	-0-	-0-	2720	1	52142	2	Y	651	797	0			59
							77	4	716	9							
06	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	2469	1	47334	2	Y	663	613	0			109
							79	4	729	9							
07	50933	X	48303	-0-	-2630	-0-	2470	1	45186	2	Y	548	601	0			56
							44	4	603	9							
08	50933	X	41076	-0-	-9857	-0-	2787	1	37639	2	Y	415	392	0			79
							193	4	457	9							
09	49290	X	34359	-0-	-14931	-0-	2133	1	31659	2	Y	368	390	0			57
							162	4	405	9							
10	43741	X	13894	-0-	-29847	-0-	865	1	12824	2	Y	145	169	0	10	1	23
							45	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	23656	-0-	-834	-0-	336	1	21642	2	Y	1473	1469	0	70	1	32
							58	4	1620	9							
06	23700	X	23393	-0-	-307	-0-	317	1	21400	2	Y	1487	1440	0	4	1	75
							40	4	1636	9							
07	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	392	1	24973	2	Y	1411	1427	0			59
							42	4	1552	9							
08	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	454	1	24066	2	Y	1303	1267	0			95
							53	4	1433	9							
09	23400	X	19851	-0-	-3549	-0-	282	1	18350	2	Y	1079	1099	0	47	1	28
							32	4	1187	9							
10	26970	X	23623	-0-	-3347	-0-	349	1	21725	2	Y	1398	1324	0	91	1	11
							11	4	1538	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53723	X	24501	-0-	-29222	-0-	350	1	22537	2	Y	1413	1409	0	67	1	30
							60	4	1554	9							
06	51990	X	24715	-0-	-27275	-0-	335	1	22629	2	Y	1554	1502	0	4	1	78
							42	4	1709	9							
07	31713	X	18516	-0-	-13197	-0-	270	1	17155	2	Y	965	1003	0			40
							29	4	1062	9							
08	30628	X	21600	-0-	-9028	-0-	377	1	20014	2	Y	1059	1021	0			78
							44	4	1165	9							
09	24720	X	10636	-0-	-14084	-0-	151	1	9850	2	Y	562	601	0	24	1	15
							17	4	618	9							
10	16647	X	10688	-0-	-5959	-0-	156	1	9738	2	Y	717	679	0	47	1	6
							5	4	789	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	21788	-0-	-6608	-0-	310	1	19984	2	Y	1310	1311	0	62	1	28
							53	4	1441	9							
06	27480	X	21157	-0-	-6323	-0-	286	1	19358	2	Y	1343	1299	0	4	1	68
							36	4	1477	9							
07	28396	X	20649	-0-	-7747	-0-	298	1	18989	2	Y	1209	1227	0			50
							32	4	1330	9							
08	27311	X	22011	-0-	-5300	-0-	382	1	20261	2	Y	1203	1165	0			88
							45	4	1323	9							
09	22350	X	18879	-0-	-3471	-0-	268	1	17461	2	Y	1018	1036	0	44	1	26
							30	4	1120	9							
10	21855	X	15884	-0-	-5971	-0-	235	1	14660	2	Y	893	846	0	66	1	7
							7	4	982	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42284	X	22660	-0-	-19624	-0-	314	1	20222	2	Y	1882	1910	0	89	1	40
							54	4	2070	9							
06	40920	X	22245	-0-	-18675	-0-	292	1	19732	2	Y	1985	1920	0	5	1	100
							37	4	2184	9							
07	38874	X	25524	-0-	-13350	-0-	365	1	23264	2	Y	1687	1717	0			70
							39	4	1856	9							
08	35588	X	33663	-0-	-1925	-0-	585	1	31033	2	Y	1797	1735	0			132
							68	4	1977	9							
09	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	417	1	27161	2	Y	1655	1672	0	72	1	43
							47	4	1821	9							
*10	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	502	1	31239	2	Y	2030	1923	0	134	1	16
							15	4	2233	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46097	X	35558	-0-	-10539	-0-	498	1	32091	2	Y	2621	2628	0	124	1	56
							86	4	2883	9							
06	44610	X	34994	-0-	-9616	-0-	464	1	31370	2	Y	2819	2725	0	8	1	142
							59	4	3101	9							
07	40920	X	30676	-0-	-10244	-0-	434	1	27630	2	Y	2333	2378	0			97
							46	4	2566	9							
08	39835	X	37031	-0-	-2804	-0-	644	1	34198	2	Y	1922	1878	0			141
							75	4	2114	9							
09	34980	X	31953	-0-	-3027	-0-	454	1	29561	2	Y	1715	1737	0	74	1	45
							51	4	1887	9							
*10	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	493	1	30687	2	Y	1937	1835	0	131	1	16
							15	4	2131	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	23909	-0-	-5758	-0-	333	1	21451	2	Y	1880	1902	0	89	1	40
							57	4	2068	9							
06	28710	X	22101	-0-	-6609	-0-	292	1	19700	2	Y	1884	1824	0	5	1	95
							37	4	2072	9							
07	29667	X	27473	-0-	-2194	-0-	391	1	24882	2	Y	1962	1975	0			82
							42	4	2158	9							
08	28117	X	28070	-0-	-47	-0-	488	1	25886	2	Y	1490	1463	0			109
							57	4	1639	9							
09	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	348	1	22619	2	Y	1319	1337	0	57	1	34
							39	4	1451	9							
*10	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	379	1	23625	2	Y	1444	1367	0	99	1	12
							12	4	1588	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 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
05	37231	X	31661	-0-	-5570	-0-	441	1	28372	2	Y	2520	2517	0	119	1	54
							76	4	2772	9							
06	36030	X	29674	-0-	-6356	-0-	392	1	26481	2	Y	2501	2422	0	7	1	126
							50	4	2751	9							
07	37045	X	26731	-0-	-10314	-0-	376	1	23941	2	Y	2158	2194	0			90
							40	4	2374	9							
08	37045	X	28987	-0-	-8058	-0-	495	1	26280	2	Y	1958	1905	0			143
							58	4	2154	9							
09	31290	X	26341	-0-	-4949	-0-	368	1	23926	2	Y	1824	1841	0	79	1	47
							41	4	2006	9							
10	24955	X	24924	-0-	-31	-0-	367	1	22866	2	Y	1527	1446	0	116	1	12
							11	4	1680	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38068	X	30351	-0-	-7717	-0-	1465	1	28083	2	N	693	775	0			62
							41	4	762	9							
06	36840	X	34232	-0-	-2608	-0-	1664	1	31910	2	N	550	522	0			90
							53	4	605	9							
07	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	1959	1	35836	2	N	438	484	0			44
							35	4	482	9							
08	38068	X	37613	-0-	-455	-0-	2551	1	34453	2	N	393	362	0			75
							177	4	432	9							
09	36840	X	32885	-0-	-3955	-0-	2043	1	30322	2	N	332	356	0			51
							155	4	365	9							
10	T. A.		11257	-0-	11257	11257	700	1	10387	2	N	121	144	0	9	1	19
							37	4	133	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47585	X	30722	-0-	-16863	-0-	432	1	27840	2	Y	2160	2179	0	102	1	46
							74	4	2376	9							
06	46050	X	28236	-0-	-17814	-0-	375	1	25321	2	Y	2266	2192	0	6	1	114
							47	4	2493	9							
07	42005	X	28408	-0-	-13597	-0-	404	1	25689	2	Y	2065	2093	0			86
							43	4	2272	9							
08	38316	X	31693	-0-	-6623	-0-	543	1	28808	2	Y	2072	2006	0			152
							63	4	2279	9							
09	30330	X	29919	-0-	-411	-0-	422	1	27477	2	Y	1794	1821	0	78	1	47
							47	4	1973	9							
*10	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122	1	14
							14	4	1848	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		66164	-0-	66164	66164	844	1	57044	2	Y	7426	7032	0	20	1	374
							107	4	8169	9							
07	T. A.		75757	-0-	75757	141921	1040	1	66202	2	Y	7640	7696	0			318
							111	4	8404	9							
08	T. A.		76226	-0-	76226	218147	1278	1	67793	2	Y	6369	6220	0			467
							149	4	7006	9							
09	T. A.		75412	-0-	75412	293559	1053	1	68535	2	Y	5187	5295	0	224	1	135
							118	4	5706	9							
*10	351106	X	57547	-0-	-293559	-0-	844	1	52582	2	Y	3723	3527	0	301	1	30
							26	4	4095	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

05	32364	X	21742	-0-	-10622	-0-	986	1	19874	2	Y	774	785	0			38
							31	4	851	9							
06	31320	X	18142	-0-	-13178	-0-	811	1	16566	2	Y	680	659	0			59
							17	4	748	9							
07	29946	X	18291	-0-	-11655	-0-	836	1	16844	2	Y	536	547	0			48
							21	4	590	9							
08	26412	X	18012	-0-	-8400	-0-	862	1	16608	2	Y	486	496	0			38
							7	4	535	9							
09	21030	X	16572	-0-	-4458	-0-	800	1	15251	2	Y	464	473	0			29
							11	4	510	9							
10	18352	X	16190	-0-	-2162	-0-	824	1	15110	2	Y	218	221	0	8	1	18
							16	4	240	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

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
05	37293	X	26033	-0-		-11260	-0-	1180	1	23784	2	Y	938	960	0			46
								37	4	1032	9							
06	33960	X	22168	-0-		-11792	-0-	989	1	20203	2	Y	868	839	0			75
								21	4	955	9							
07	34100	X	21542	-0-		-12558	-0-	982	1	19799	2	Y	670	685	0			60
								24	4	737	9							
08	27714	X	20472	-0-		-7242	-0-	979	1	18856	2	Y	572	587	0			45
								8	4	629	9							
09	25200	X	18759	-0-		-6441	-0-	904	1	17236	2	Y	552	563	0			34
								12	4	607	9							
10	21669	X	18678	-0-		-2991	-0-	941	1	17244	2	Y	432	415	0	16	1	35
								18	4	475	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

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
05	39494	X	28951	-0-		-10543	-0-	1350	1	27226	2	Y	303	327	0			15
								42	4	333	9							
06	37560	X	23995	-0-		-13565	-0-	1109	1	22652	2	Y	191	189	0			17
								24	4	210	9							
07	36797	X	22762	-0-		-14035	-0-	1074	1	21648	2	Y	13	29	0			1
								26	4	14	9							
08	32643	X	20606	-0-		-12037	-0-	1012	1	19506	2	Y	73	68	0			6
								8	4	80	9							
09	30030	X	19082	-0-		-10948	-0-	944	1	17991	2	Y	122	120	0			8
								13	4	134	9							
10	23467	X	17641	-0-		-5826	-0-	908	1	16652	2	Y	57	58	0	2	1	5
								18	4	63	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

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
05	48013	X	48013	-0-		-0-	-0-	2490	1	42708	2	N	2348	2377	0			167
								232	4	2583	9							
06	45069	X	45069	-0-		-0-	-0-	2412	1	40159	2	N	2057	2014	0			210
								235	4	2263	9							
07	41679	X	41679	-0-		-0-	-0-	2425	1	36963	2	N	1969	1975	0			204
								125	4	2166	9							
08	41068	X	41068	-0-		-0-	-0-	2446	1	36373	2	N	1916	1863	0			257
								141	4	2108	9							
09	36540	X	32384	-0-		-4156	-0-	2005	1	28328	2	N	1761	1915	0			103
								114	4	1937	9							
*10	37154	X	37154	-0-		-0-	-0-	2361	1	32466	2	N	1965	1849	0	74	1	145
								165	4	2162	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

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
05	44485	X	44485	-0-		-0-	-0-	2315	1	39709	2	N	2042	2057	0			145
								215	4	2246	9							
06	39225	X	39225	-0-		-0-	-0-	2092	1	34840	2	N	1900	1851	0			194
								203	4	2090	9							
07	35656	X	35656	-0-		-0-	-0-	2076	1	31645	2	N	1662	1684	0			172
								107	4	1828	9							
08	35092	X	32629	-0-		-2463	-0-	1946	1	28940	2	N	1483	1456	0			199
								112	4	1631	9							
09	33960	X	31974	-0-		-1986	-0-	1954	1	27603	2	N	2096	2173	0			122
								111	4	2306	9							
*10	32208	X	32208	-0-		-0-	-0-	2051	1	28202	2	N	1646	1585	0	62	1	121
								144	4	1811	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2303	1	39499	2	N	2633	2661	0			187
							214	4	2896	9							
06	41214	X	41214	-0-	-0-	-0-	2176	1	36235	2	N	2355	2301	0			241
							212	4	2591	9							
07	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	2611	1	39795	2	N	2198	2211	0			228
							135	4	2418	9							
08	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	2625	1	39040	2	N	2107	2052	0			283
							151	4	2318	9							
*09	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	2573	1	36361	2	N	2678	2805	0			156
							146	4	2946	9							
*10	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	2663	1	36614	2	N	2044	1973	0	77	1	150
							186	4	2248	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75423	X	48267	-0-	-27156	-0-	2251	1	44691	2	Y	1181	1218	1			117
							26	4	1299	9							
06	69330	X	43322	-0-	-26008	-0-	2244	1	39979	2	Y	941	968	1			90
							64	4	1035	9							
07	67890	X	42045	-0-	-25845	-0-	2444	1	38459	2	Y	926	942	1			74
							123	4	1019	9							
08	59861	X	36334	-0-	-23527	-0-	2458	1	32848	2	Y	862	816	1			120
							80	4	948	9							
09	53070	X	33602	-0-	-19468	-0-	2297	1	30133	2	Y	735	750	1			105
							363	4	809	9							
10	40703	X	36971	-0-	-3732	-0-	2634	1	33274	2	Y	912	898	1			119
							60	4	1003	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72509	X	50518	-0-	-21991	-0-	2362	1	46891	2	Y	1125	1156	1			111
							27	4	1238	9							
06	68130	X	45671	-0-	-22459	-0-	2366	1	42159	2	Y	981	998	1			94
							67	4	1079	9							
07	65100	X	44649	-0-	-20451	-0-	2597	1	40873	2	Y	954	971	1			77
							130	4	1049	9							
08	59489	X	39917	-0-	-19572	-0-	2709	1	36188	2	Y	847	806	1			118
							88	4	932	9							
09	54060	X	35899	-0-	-18161	-0-	2452	1	32169	2	Y	809	811	1			116
							388	4	890	9							
10	42873	X	37214	-0-	-5659	-0-	2633	1	33259	2	Y	1147	1113	1			150
							60	4	1262	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	48180	-0-	-25414	-0-	2196	1	43609	2	Y	2136	2194	1			211
							25	4	2350	9							
06	69900	X	40501	-0-	-29399	-0-	2042	1	36389	2	Y	1829	1865	1			175
							58	4	2012	9							
07	66991	X	38408	-0-	-28583	-0-	2173	1	34203	2	Y	1748	1782	1			141
							109	4	1923	9							
08	59334	X	34514	-0-	-24820	-0-	2266	1	30277	2	Y	1725	1626	1			240
							73	4	1898	9							
09	54510	X	36245	-0-	-18265	-0-	2388	1	31327	2	Y	1957	1917	1			280
							377	4	2153	9							
*10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	3030	1	38278	2	Y	1733	1786	1			227
							69	4	1906	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73935	X	50549	-0-	-23386	-0-	2879	1	44742	2	Y	2636	2581	1			259
							28	4	2900	9							
06	64080	X	46825	-0-	-17255	-0-	2428	1	41983	2	Y	2168	2189	1			238
							29	4	2385	9							
07	62248	X	45995	-0-	-16253	-0-	2854	1	41637	2	Y	1346	1416	1			168
							23	4	1481	9							
08	56451	X	41007	-0-	-15444	-0-	2700	1	37771	2	Y	467	556	1			79
							22	4	514	9							
09	50010	X	38772	-0-	-11238	-0-	2479	1	34369	2	Y	1693	1521	1			251
							62	4	1862	9							
10	44702	X	35449	-0-	-9253	-0-	2571	1	30920	2	Y	1759	1818	1			192
							23	4	1935	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62620	X	42226	-0-	-20394	-0-	2508	1	38978	2	Y	651	729	1			64
							24	4	716	9							
06	51870	X	39188	-0-	-12682	-0-	2078	1	35931	2	Y	1049	998	1			115
							25	4	1154	9							
07	50685	X	41582	-0-	-9103	-0-	2540	1	37052	2	Y	1790	1681	1			224
							21	4	1969	9							
08	43493	X	42426	-0-	-1067	-0-	2689	1	37615	2	Y	1909	1808	1			325
							22	4	2100	9							
09	40860	X	35501	-0-	-5359	-0-	2267	1	31428	2	Y	1590	1679	1			236
							57	4	1749	9							
10	42222	X	30156	-0-	-12066	-0-	2178	1	26189	2	Y	1609	1669	1			176
							19	4	1770	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58094	X	41188	-0-	-16906	-0-	2396	1	37245	2	Y	1385	1414	1			136
							23	4	1524	9							
06	50910	X	35137	-0-	-15773	-0-	1864	1	32231	2	Y	927	961	1			102
							22	4	1020	9							
07	52607	X	33236	-0-	-19371	-0-	2063	1	30096	2	Y	964	945	1			121
							17	4	1060	9							
08	48732	X	27942	-0-	-20790	-0-	1793	1	25079	2	Y	960	917	1			164
							14	4	1056	9							
09	46710	X	25974	-0-	-20736	-0-	1720	1	23836	2	Y	341	454	1			51
							43	4	375	9							
10	28799	X	28725	-0-	-74	-0-	2185	1	26277	2	Y	222	249	1			24
							19	4	244	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	32857	-0-	-18758	-0-	1933	1	30048	2	Y	779	758	1			77
							19	4	857	9							
06	44490	X	28787	-0-	-15703	-0-	1543	1	26675	2	Y	500	522	1			55
							19	4	550	9							
07	44330	X	29765	-0-	-14565	-0-	1874	1	27330	2	Y	496	489	1			62
							15	4	546	9							
08	40145	X	33102	-0-	-7043	-0-	2146	1	30023	2	Y	833	753	1			142
							17	4	916	9							
09	36540	X	28557	-0-	-7983	-0-	1895	1	26261	2	Y	321	415	1			48
							48	4	353	9							
10	32767	X	24894	-0-	-7873	-0-	1867	1	22454	2	Y	506	499	1			55
							16	4	557	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 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
05	49879	X	39967	-0-	-9912	-0-	1800	1	36287	2	Y	1658	1682	0			82
							56	4	1824	9							
06	44580	X	34967	-0-	-9613	-0-	1561	1	31885	2	Y	1353	1318	0			117
							33	4	1488	9							
07	46066	X	34142	-0-	-11924	-0-	1554	1	31316	2	Y	1122	1139	0			100
							38	4	1234	9							
08	46066	X	32949	-0-	-13117	-0-	1559	1	30037	2	Y	1219	1223	0			96
							12	4	1341	9							
09	42300	X	29729	-0-	-12571	-0-	1420	1	27067	2	Y	1112	1139	0			69
							19	4	1223	9							
10	34658	X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	67	1	146
							29	4	1988	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53258	X	43890	-0-	-9368	-0-	1978	1	39874	2	Y	1796	1818	0			88
							62	4	1976	9							
06	48360	X	38533	-0-	-9827	-0-	1718	1	35087	2	Y	1537	1492	0			133
							37	4	1691	9							
07	49972	X	37416	-0-	-12556	-0-	1704	1	34343	2	Y	1206	1232	0			107
							42	4	1327	9							
08	49817	X	36650	-0-	-13167	-0-	1749	1	33696	2	Y	1083	1104	0			86
							14	4	1191	9							
09	46320	X	31887	-0-	-14433	-0-	1532	1	29211	2	Y	1021	1043	0			64
							21	4	1123	9							
10	38068	X	32367	-0-	-5701	-0-	1613	1	29567	2	Y	1051	991	0	39	1	85
							31	4	1156	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85250	X	64051	-0-	-21199	-0-	2003	1	60493	2	Y	1413	1445	0			157
							1	4	1554	9							
06	81390	X	56209	-0-	-25181	-0-	1800	1	53050	2	Y	1231	1199	0			189
							5	4	1354	9							
07	75826	X	55571	-0-	-20255	-0-	1752	1	52343	2	Y	1316	1303	0			202
							28	4	1448	9							
08	69688	X	60304	-0-	-9384	-0-	1975	1	56871	2	Y	1257	1296	0			163
							75	4	1383	9							
09	65580	X	51318	-0-	-14262	-0-	1614	1	48019	2	Y	1181	1075	0			269
							386	4	1299	9							
10	52917	X	47634	-0-	-5283	-0-	1864	1	43753	2	Y	1619	1533	0	157	1	198
							236	4	1781	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85808	X	62305	-0-	-23503	-0-	1963	1	59292	2	Y	954	1088	0			106
							1	4	1049	9							
06	83040	X	54521	-0-	-28519	-0-	1748	1	51512	2	Y	1142	1073	0			175
							5	4	1256	9							
07	79546	X	53608	-0-	-25938	-0-	1693	1	50582	2	Y	1187	1180	0			182
							27	4	1306	9							
08	70525	X	56525	-0-	-14000	-0-	1865	1	53698	2	Y	810	887	0			105
							71	4	891	9							
09	65790	X	47880	-0-	-17910	-0-	1518	1	45183	2	Y	742	678	0			169
							363	4	816	9							
10	51181	X	46405	-0-	-4776	-0-	1835	1	43069	2	Y	1153	1083	0	98	1	141
							233	4	1268	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	442	1	8920	2	Y	785	783	0			39
							14	4	864	9							
06	9360	X	5999	-0-	-3361	-0-	248	1	5055	2	Y	628	613	0			54
							5	4	691	9							
07	11780	X	6147	-0-	-5633	-0-	263	1	5295	2	Y	530	537	0			47
							6	4	583	9							
08	11780	X	5265	-0-	-6515	-0-	248	1	4787	2	Y	207	238	0			16
							2	4	228	9							
09	11400	X	4215	-0-	-7185	-0-	200	1	3807	2	Y	186	190	0			12
							3	4	205	9							
10	4991	X	3958	-0-	-1033	-0-	196	1	3592	2	Y	151	145	0	6	1	12
							4	4	166	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59582	X	42830	-0-	-16752	-0-	3121	1	38007	2	Y	1401	1410	0			76
							161	4	1541	9							
06	54300	X	39255	-0-	-15045	-0-	3189	1	34481	2	Y	1247	1204	0			119
							213	4	1372	9							
07	52204	X	43327	-0-	-8877	-0-	3842	1	37916	2	Y	1295	1316	0			98
							144	4	1425	9							
08	49755	X	43996	-0-	-5759	-0-	4076	1	38444	2	Y	1240	1230	0			108
							112	4	1364	9							
09	44880	X	34357	-0-	-10523	-0-	3275	1	29837	2	Y	896	947	0			57
							259	4	986	9							
10	41106	X	29354	-0-	-11752	-0-	2737	1	25277	2	Y	1015	989	0	39	1	44
							223	4	1117	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65751	X	47509	-0-	-18242	-0-	3453	1	42059	2	Y	1654	1664	0			90
							178	4	1819	9							
06	58890	X	43461	-0-	-15429	-0-	3517	1	38028	2	Y	1528	1473	0			145
							235	4	1681	9							
07	55893	X	34144	-0-	-21749	-0-	2957	1	29183	2	Y	1721	1736	0			130
							111	4	1893	9							
08	52452	X	28342	-0-	-24110	-0-	2546	1	24012	2	Y	1558	1552	0			136
							70	4	1714	9							
09	48840	X	25194	-0-	-23646	-0-	2336	1	21285	2	Y	1263	1319	0			80
							184	4	1389	9							
*10	38061	X	38061	-0-	-0-	-0-	3544	1	32728	2	Y	1364	1332	0	53	1	59
							289	4	1500	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55614	X	38438	-0-	-17176	-0-	2801	1	34115	2	Y	1252	1262	0			68
							145	4	1377	9							
06	46890	X	35684	-0-	-11206	-0-	2893	1	31280	2	Y	1198	1152	0			114
							193	4	1318	9							
07	45601	X	38504	-0-	-7097	-0-	3417	1	33725	2	Y	1122	1151	0			85
							128	4	1234	9							
08	43090	X	38457	-0-	-4633	-0-	3563	1	33600	2	Y	1087	1077	0			95
							98	4	1196	9							
09	41700	X	34709	-0-	-6991	-0-	3300	1	30059	2	Y	991	1023	0			63
							260	4	1090	9							
10	35185	X	30342	-0-	-4843	-0-	2825	1	26089	2	Y	1089	1063	0	42	1	47
							230	4	1198	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

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
05	21359	X	7155	-0-		-14204	-0-	326	1	6577	2	Y	220	229	0			11
								10	4	242	9							
06	20670	X	5126	-0-		-15544	-0-	224	1	4578	2	Y	290	276	0			25
								5	4	319	9							
07	14136	X	5925	-0-		-8211	-0-	267	1	5380	2	Y	246	249	0			22
								7	4	271	9							
08	14136	X	5805	-0-		-8331	-0-	276	1	5314	2	Y	194	201	0			15
								2	4	213	9							
09	7110	X	6367	-0-		-743	-0-	306	1	5841	2	Y	196	199	0			12
								4	4	216	9							
*10	10788	X	10788	-0-		-0-	-0-	280	1	5137	2	Y	4878	4315	0	182	1	393
								5	4	5366	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

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
05	45539	X	35063	-0-		-10476	-0-	1600	1	32255	2	Y	1053	1062	0			52
								50	4	1158	9							
06	40200	X	27955	-0-		-12245	-0-	1257	1	25666	2	Y	914	887	0			79
								27	4	1005	9							
07	40362	X	29182	-0-		-11180	-0-	1343	1	27067	2	Y	672	691	0			60
								33	4	739	9							
08	35123	X	28438	-0-		-6685	-0-	1372	1	26428	2	Y	570	585	0			45
								11	4	627	9							
09	33930	X	25291	-0-		-8639	-0-	1230	1	23448	2	Y	542	553	0			34
								17	4	596	9							
10	29450	X	19040	-0-		-10410	-0-	976	1	17894	2	Y	137	155	0	5	1	11
								19	4	151	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

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
05	46965	X	25829	-0-		-21136	-0-	1152	1	23225	2	Y	1287	1305	0			63
								36	4	1416	9							
06	39840	X	26339	-0-		-13501	-0-	1169	1	23874	2	Y	1155	1118	0			100
								25	4	1271	9							
07	36208	X	26032	-0-		-10176	-0-	1180	1	23777	2	Y	951	966	0			85
								29	4	1046	9							
08	35123	X	24111	-0-		-11012	-0-	1145	1	22062	2	Y	814	835	0			64
								9	4	895	9							
09	33990	X	21117	-0-		-12873	-0-	1011	1	19263	2	Y	754	771	0			47
								14	4	829	9							
10	25172	X	19835	-0-		-5337	-0-	992	1	18184	2	Y	582	560	0	22	1	47
								19	4	640	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

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
05	76105	X	39899	-0-		-36206	-0-	2867	1	34918	2	Y	1787	1798	0			97
								148	4	1966	9							
06	63300	X	34291	-0-		-29009	-0-	2731	1	29526	2	Y	1684	1621	0			160
								182	4	1852	9							
07	59954	X	33725	-0-		-26229	-0-	2922	1	28840	2	Y	1685	1718	0			127
								109	4	1854	9							
08	52328	X	34335	-0-		-17993	-0-	3110	1	29331	2	Y	1644	1628	0			143
								86	4	1808	9							
09	46525	X	46525	-0-		-0-	-0-	4417	1	40241	2	Y	1380	1435	0			88
								349	4	1518	9							
*10	42633	X	42633	-0-		-0-	-0-	3995	1	36900	2	Y	1284	1263	0	54	1	55
								326	4	1412	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57908	X	55466	-0-	-2442	-0-	2464	1	49674	2	Y	2955	2988	0			145
							77	4	3251	9							
06	56040	X	50026	-0-	-6014	-0-	2190	1	44730	2	Y	2781	2685	0			241
							47	4	3059	9							
07	57908	X	48521	-0-	-9387	-0-	2176	1	43865	2	Y	2205	2250	0			196
							54	4	2426	9							
08	57846	X	47694	-0-	-10152	-0-	2248	1	43305	2	Y	1930	1973	0			153
							18	4	2123	9							
09	55860	X	43539	-0-	-12321	-0-	2072	1	39500	2	Y	1763	1806	0			110
							28	4	1939	9							
10	49569	X	41335	-0-	-8234	-0-	2064	1	37849	2	Y	1256	1218	0	47	1	101
							40	4	1382	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	41806	-0-	-31788	-0-	2996	1	36484	2	Y	1974	1985	0			107
							155	4	2171	9							
06	63120	X	37053	-0-	-26067	-0-	2949	1	31885	2	Y	1838	1770	0			175
							197	4	2022	9							
07	61411	X	37525	-0-	-23886	-0-	3245	1	32029	2	Y	1936	1965	0			146
							121	4	2130	9							
08	53785	X	34265	-0-	-19520	-0-	3082	1	29063	2	Y	1850	1835	0			161
							85	4	2035	9							
09	45780	X	23914	-0-	-21866	-0-	2199	1	20032	2	Y	1372	1446	0			87
							174	4	1509	9							
*10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	3259	1	30096	2	Y	1486	1451	0	58	1	64
							266	4	1635	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76012	X	49662	-0-	-26350	-0-	1550	1	46806	2	Y	1186	1212	0			132
							1	4	1305	9							
06	67770	X	47434	-0-	-20336	-0-	1530	1	45083	2	Y	743	761	0			114
							4	4	817	9							
07	64325	X	47769	-0-	-16556	-0-	1522	1	45464	2	Y	690	698	0			106
							24	4	759	9							
08	57908	X	40168	-0-	-17740	-0-	1329	1	38271	2	Y	471	516	0			61
							50	4	518	9							
09	53730	X	33565	-0-	-20165	-0-	1069	1	31805	2	Y	395	366	0			90
							256	4	435	9							
10	45570	X	32505	-0-	-13065	-0-	1277	1	29985	2	Y	983	901	0	52	1	120
							162	4	1081	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89280	X	58611	-0-	-30669	-0-	1801	1	54413	2	Y	2178	2196	0			242
							1	4	2396	9							
06	84510	X	49069	-0-	-35441	-0-	1536	1	45275	2	Y	2049	1977	0			314
							4	4	2254	9							
07	81406	X	47771	-0-	-33635	-0-	1449	1	43284	2	Y	2741	2634	0			421
							23	4	3015	9							
08	73377	X	40810	-0-	-32567	-0-	1285	1	37014	2	Y	2238	2369	0			290
							49	4	2462	9							
09	65880	X	36438	-0-	-29442	-0-	1105	1	32890	2	Y	1981	1820	0			451
							264	4	2179	9							
*10	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	1769	1	41516	2	Y	2319	2224	0	263	1	283
							224	4	2551	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96689	X	58659	-0-	-38030	-0-	1788	1	54004	2	Y	2605	2622	0			289
							1	4	2866	9							
06	89820	X	49049	-0-	-40771	-0-	1539	1	45365	2	Y	1946	1937	0			298
							4	4	2141	9							
07	82305	X	46984	-0-	-35321	-0-	1470	1	43912	2	Y	1435	1513	0			220
							23	4	1579	9							
08	71517	X	41954	-0-	-29563	-0-	1389	1	40010	2	Y	456	617	0			59
							53	4	502	9							
09	64890	X	37369	-0-	-27521	-0-	1191	1	35425	2	Y	425	387	0			97
							285	4	468	9							
*10	38264	X	38264	-0-	-0-	-0-	1515	1	35568	2	Y	899	830	0	56	1	110
							192	4	989	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92845	X	57519	-0-	-35326	-0-	1765	1	53299	2	Y	2231	2273	0			248
							1	4	2454	9							
06	86880	X	48927	-0-	-37953	-0-	1534	1	45203	2	Y	1987	1931	0			304
							4	4	2186	9							
07	80445	X	46074	-0-	-34371	-0-	1421	1	42452	2	Y	1981	1981	0			304
							22	4	2179	9							
08	72168	X	44464	-0-	-27704	-0-	1410	1	40605	2	Y	2178	2200	0			282
							53	4	2396	9							
09	64380	X	39173	-0-	-25207	-0-	1205	1	35863	2	Y	1652	1558	0			376
							288	4	1817	9							
*10	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	1284	1	30148	2	Y	1176	1189	0	219	1	144
							163	4	1294	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	18527	-0-	-14054	-0-	262	1	16897	2	Y	1203	1197	0	57	1	26
							45	4	1323	9							
06	24150	X	18360	-0-	-5790	-0-	245	1	16587	2	Y	1361	1314	0	4	1	69
							31	4	1497	9							
07	24955	X	15717	-0-	-9238	-0-	228	1	14524	2	Y	855	888	0			36
							24	4	941	9							
08	22537	X	13835	-0-	-8702	-0-	242	1	12831	2	Y	667	654	0			49
							28	4	734	9							
09	18360	X	10993	-0-	-7367	-0-	157	1	10213	2	Y	550	561	0	24	1	14
							18	4	605	9							
10	14477	X	10046	-0-	-4431	-0-	149	1	9266	2	Y	569	538	0	40	1	5
							5	4	626	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90210	X	52542	-0-	-37668	-0-	2557	1	48110	2	Y	1641	1657	0			88
							70	4	1805	9							
06	82620	X	45983	-0-	-36637	-0-	2385	1	41878	2	Y	1495	1465	0			118
							75	4	1645	9							
07	74245	X	57998	-0-	-16247	-0-	2541	1	53951	2	Y	1318	1329	0			107
							56	4	1450	9							
08	65627	X	44985	-0-	-20642	-0-	2200	1	41395	2	Y	1193	1213	0			87
							78	4	1312	9							
09	60060	X	37029	-0-	-23031	-0-	2327	1	33269	2	Y	1166	1196	0			57
							150	4	1283	9							
10	58001	X	39488	-0-	-18513	-0-	2464	1	35544	2	Y	1133	1087	0	43	1	60
							234	4	1246	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94891	X	69312	-0-	-25579	-0-	3375	1	63481	2	Y	2148	2164	0			115
							93	4	2363	9							
06	91830	X	58404	-0-	-33426	-0-	3028	1	53164	2	Y	1924	1887	0			152
							96	4	2116	9							
07	84847	X	53033	-0-	-31814	-0-	2295	1	48746	2	Y	1765	1774	0			143
							50	4	1942	9							
08	83080	X	49409	-0-	-33671	-0-	2405	1	45259	2	Y	1509	1542	0			110
							85	4	1660	9							
09	80400	X	45643	-0-	-34757	-0-	2867	1	40987	2	Y	1458	1497	0			71
							185	4	1604	9							
10	48701	X	47945	-0-	-756	-0-	2988	1	43103	2	Y	1427	1368	0	54	1	76
							284	4	1570	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72447	X	44643	-0-	-27804	-0-	2052	1	40742	2	Y	1659	1701	1			164
							24	4	1825	9							
06	66510	X	37518	-0-	-28992	-0-	1907	1	33973	2	Y	1440	1466	1			138
							54	4	1584	9							
07	65224	X	39521	-0-	-25703	-0-	2264	1	35637	2	Y	1369	1397	1			110
							114	4	1506	9							
08	57970	X	42359	-0-	-15611	-0-	2853	1	38114	2	Y	1182	1127	1			165
							92	4	1300	9							
09	50850	X	36291	-0-	-14559	-0-	2471	1	32419	2	Y	918	952	1			131
							391	4	1010	9							
10	44485	X	38681	-0-	-5804	-0-	2737	1	34570	2	Y	1193	1168	1			156
							62	4	1312	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92628	X	66325	-0-	-26303	-0-	2063	1	62314	2	Y	1770	1689	0			197
							1	4	1947	9							
06	84780	X	62835	-0-	-21945	-0-	1989	1	58603	2	Y	2034	1919	0			312
							6	4	2237	9							
07	80290	X	63557	-0-	-16733	-0-	1984	1	59294	2	Y	2044	2042	0			314
							31	4	2248	9							
08	70959	X	58938	-0-	-12021	-0-	1897	1	54624	2	Y	2132	2170	0			276
							72	4	2345	9							
09	65460	X	51092	-0-	-14368	-0-	1572	1	46765	2	Y	2163	1946	0			493
							376	4	2379	9							
10	62775	X	61408	-0-	-1367	-0-	2363	1	55456	2	Y	2990	2831	0	287	1	365
							300	4	3289	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82026	X	57584	-0-	-24442	-0-	1797	1	54267	2	Y	1381	1408	0			153
							1	4	1519	9							
06	77040	X	50096	-0-	-26944	-0-	1603	1	47230	2	Y	1144	1122	0			175
							5	4	1258	9							
07	75020	X	46924	-0-	-28096	-0-	1504	1	44952	2	Y	404	517	0			62
							24	4	444	9							
08	68665	X	51617	-0-	-17048	-0-	1705	1	49095	2	Y	684	657	0			89
							65	4	752	9							
09	62190	X	45916	-0-	-16274	-0-	1460	1	43430	2	Y	615	564	0			140
							349	4	677	9							
10	46686	X	42453	-0-	-4233	-0-	1672	1	39247	2	Y	1202	1113	0	82	1	147
							212	4	1322	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91512	X	60039	-0-	-31473	-0-	2913	1	54800	2	Y	2042	2055	0			109
							80	4	2246	9							
06	88560	X	51655	-0-	-36905	-0-	2664	1	46778	2	Y	1935	1891	0			153
							84	4	2129	9							
07	80476	X	47374	-0-	-33102	-0-	2037	1	43266	2	Y	1842	1846	0			149
							45	4	2026	9							
08	72416	X	45498	-0-	-26918	-0-	2205	1	41481	2	Y	1576	1610	0			115
							78	4	1734	9							
09	65610	X	40117	-0-	-25493	-0-	2512	1	35905	2	Y	1398	1445	0			68
							162	4	1538	9							
10	46190	X	42192	-0-	-3998	-0-	2625	1	37858	2	Y	1326	1274	0	50	1	70
							250	4	1459	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87916	X	59149	-0-	-28767	-0-	2889	1	54347	2	Y	1667	1677	0			89
							79	4	1834	9							
06	81570	X	51529	-0-	-30041	-0-	2682	1	47090	2	Y	1520	1489	0			120
							85	4	1672	9							
07	75206	X	50579	-0-	-24627	-0-	2198	1	46680	2	Y	1503	1501	0			122
							48	4	1653	9							
08	66929	X	42970	-0-	-23959	-0-	2093	1	39389	2	Y	1285	1313	0			94
							74	4	1414	9							
09	64770	X	37581	-0-	-27189	-0-	2363	1	33784	2	Y	1165	1202	0			57
							152	4	1282	9							
10	47988	X	43573	-0-	-4415	-0-	2698	1	38913	2	Y	1550	1466	0	59	1	82
							257	4	1705	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117738	X	82461	-0-	-35277	-0-	4035	1	75908	2	Y	2188	2204	0			117
							111	4	2407	9							
06	113940	X	73327	-0-	-40613	-0-	3815	1	66992	2	Y	2181	2126	0			172
							121	4	2399	9							
07	103788	X	66341	-0-	-37447	-0-	2888	1	61331	2	Y	1872	1892	0			152
							63	4	2059	9							
08	96255	X	62220	-0-	-34035	-0-	3042	1	57243	2	Y	1661	1692	0			121
							108	4	1827	9							
09	92130	X	56253	-0-	-35877	-0-	3546	1	50687	2	Y	1628	1670	0			79
							229	4	1791	9							
10	64666	X	59535	-0-	-5131	-0-	3722	1	53684	2	Y	1614	1547	0	61	1	85
							354	4	1775	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123876	X	84793	-0-	-39083	-0-	4150	1	78064	2	Y	2241	2266	0			120
							114	4	2465	9							
06	119880	X	73226	-0-	-46654	-0-	3828	1	67210	2	Y	1879	1851	0			148
							121	4	2067	9							
07	110050	X	68090	-0-	-41960	-0-	2969	1	63043	2	Y	1830	1830	0			148
							65	4	2013	9							
08	102734	X	62954	-0-	-39780	-0-	3081	1	57969	2	Y	1632	1661	0			119
							109	4	1795	9							
09	99420	X	54172	-0-	-45248	-0-	3418	1	48855	2	Y	1525	1570	0			74
							221	4	1678	9							
10	70742	X	57364	-0-	-13378	-0-	3584	1	51686	2	Y	1594	1524	0	60	1	84
							341	4	1753	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120342	X	90844	-0-	-29498	-0-	4458	1	83860	2	Y	2185	2202	0			117
							122	4	2404	9							
06	116460	X	76049	-0-	-40411	-0-	3969	1	69687	2	Y	2061	2015	0			163
							126	4	2267	9							
07	108283	X	70133	-0-	-38150	-0-	3054	1	64866	2	Y	1951	1956	0			158
							67	4	2146	9							
08	108283	X	64795	-0-	-43488	-0-	3169	1	59629	2	Y	1714	1747	0			125
							112	4	1885	9							
09	104790	X	58190	-0-	-46600	-0-	3669	1	52447	2	Y	1670	1714	0			81
							237	4	1837	9							
10	72292	X	59782	-0-	-12510	-0-	3734	1	53852	2	Y	1674	1603	0	63	1	89
							355	4	1841	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98797	X	70144	-0-	-28653	-0-	3380	1	63579	2	Y	2811	2810	0			150
							93	4	3092	9							
06	95610	X	63143	-0-	-32467	-0-	3261	1	57254	2	Y	2295	2264	0			181
							103	4	2525	9							
07	88629	X	60032	-0-	-28597	-0-	2592	1	55041	2	Y	2129	2138	0			172
							57	4	2342	9							
08	80476	X	57077	-0-	-23399	-0-	2775	1	52205	2	Y	1817	1856	0			133
							98	4	1999	9							
09	76290	X	50742	-0-	-25548	-0-	3183	1	45498	2	Y	1687	1738	0			82
							205	4	1856	9							
10	59489	X	53614	-0-	-5875	-0-	3337	1	48136	2	Y	1657	1588	0	63	1	88
							318	4	1823	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183737	X	114636	-0-	-69101	-0-	1716	1	110460	2	Y	1968	2149	0	93	1	42
							295	4	2165	9							
06	166830	X	102611	-0-	-64219	-0-	1436	1	97044	2	Y	3590	3441	0	10	1	181
							182	4	3949	9							
07	172391	X	91686	-0-	-80705	-0-	1366	1	86959	2	Y	2923	2982	0			122
							146	4	3215	9							
08	163835	X	88826	-0-	-75009	-0-	1592	1	84471	2	Y	2343	2293	0			172
							186	4	2577	9							
09	120900	X	70149	-0-	-50751	-0-	1033	1	67184	2	Y	1651	1709	0	71	1	43
							116	4	1816	9							
10	93620	X	71848	-0-	-21772	-0-	1099	1	68401	2	Y	2104	1993	0	137	1	17
							34	4	2314	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204879	X	116100	-0-	-88779	-0-	1704	1	109725	2	Y	3980	4044	0	188	1	85
							293	4	4378	9							
06	169350	X	104079	-0-	-65271	-0-	1453	1	98193	2	Y	3863	3743	0	10	1	195
							184	4	4249	9							
07	174995	X	92182	-0-	-82813	-0-	1371	1	87250	2	Y	3104	3170	0			129
							147	4	3414	9							
08	164300	X	90786	-0-	-73514	-0-	1625	1	86218	2	Y	2503	2449	0			183
							190	4	2753	9							
09	116190	X	71717	-0-	-44473	-0-	1055	1	68666	2	Y	1707	1772	0	74	1	44
							118	4	1878	9							
*10	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	1118	1	69594	2	Y	2335	2211	0	149	1	19
							34	4	2569	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

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
05	24366	X	16563	-0-		-7803	-0-	736	1	14838	2	N	878	884	0			43
								23	4	966	9							
06	22860	X	13928	-0-		-8932	-0-	610	1	12454	2	N	774	750	0			67
								13	4	851	9							
07	22041	X	14728	-0-		-7313	-0-	658	1	13261	2	N	721	724	0			64
								16	4	793	9							
08	19995	X	13921	-0-		-6074	-0-	652	1	12554	2	N	645	658	0			51
								5	4	710	9							
09	16020	X	13367	-0-		-2653	-0-	633	1	12058	2	N	606	619	0			38
								9	4	667	9							
10	14229	X	12555	-0-		-1674	-0-	633	1	11607	2	N	275	281	0	10	1	22
								12	4	303	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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
05	109864	X	75248	-0-		-34616	-0-	3692	1	69457	2	Y	1816	1832	0			97
								101	4	1998	9							
06	102180	X	66294	-0-		-35886	-0-	3466	1	60870	2	Y	1680	1644	0			133
								110	4	1848	9							
07	92752	X	68314	-0-		-24438	-0-	2994	1	63590	2	Y	1514	1524	0			123
								65	4	1665	9							
08	85250	X	59290	-0-		-25960	-0-	2905	1	54655	2	Y	1479	1494	0			108
								103	4	1627	9							
09	82500	X	51888	-0-		-30612	-0-	3274	1	46799	2	Y	1458	1495	0			71
								211	4	1604	9							
10	75237	X	55855	-0-		-19382	-0-	3492	1	50363	2	Y	1516	1450	0	57	1	80
								332	4	1668	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

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
05	73594	X	59685	-0-		-13909	-0-	4261	1	51897	2	Y	3006	3020	0			164
								220	4	3307	9							
06	71220	X	53908	-0-		-17312	-0-	4269	1	46158	2	Y	2905	2793	0			276
								285	4	3196	9							
07	73594	X	55935	-0-		-17659	-0-	4820	1	47565	2	Y	3064	3109	0			231
								180	4	3370	9							
08	68479	X	54123	-0-		-14356	-0-	4853	1	45766	2	Y	3064	3028	0			267
								134	4	3370	9							
09	63420	X	49382	-0-		-14038	-0-	4559	1	41530	2	Y	2666	2764	0			169
								360	4	2933	9							
10	50902	X	46696	-0-		-4206	-0-	4260	1	39343	2	Y	2495	2453	0	104	1	107
								348	4	2745	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

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
05	145545	X	91616	-0-		-53929	-0-	1358	1	87461	2	Y	2330	2352	0	110	1	50
								234	4	2563	9							
06	134790	X	76699	-0-		-58091	-0-	1075	1	72639	2	Y	2590	2502	0	7	1	131
								136	4	2849	9							
07	126852	X	67450	-0-		-59402	-0-	1003	1	63874	2	Y	2242	2280	0			93
								107	4	2466	9							
08	119040	X	73699	-0-		-45341	-0-	1323	1	70208	2	Y	1831	1790	0			134
								154	4	2014	9							
09	88650	X	64522	-0-		-24128	-0-	947	1	61635	2	Y	1667	1686	0	72	1	43
								106	4	1834	9							
10	66495	X	53191	-0-		-13304	-0-	812	1	50558	2	Y	1633	1547	0	116	1	13
								25	4	1796	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

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
05	172825	X	116689	-0-	-56136	-0-	1703	1	109673	2	Y	4564	4594	0	216	1	98
							293	4	5020	9							
06	167250	X	105801	-0-	-61449	-0-	1480	1	99994	2	Y	3764	3662	0	10	1	190
							187	4	4140	9							
07	171151	X	97942	-0-	-73209	-0-	1458	1	92774	2	Y	3231	3287	0			134
							156	4	3554	9							
08	171151	X	92539	-0-	-78612	-0-	1654	1	87776	2	Y	2651	2591	0			194
							193	4	2916	9							
09	112950	X	74404	-0-	-38546	-0-	1093	1	71082	2	Y	1915	1976	0	83	1	50
							122	4	2107	9							
10	92473	X	74274	-0-	-18199	-0-	1128	1	70263	2	Y	2590	2453	0	166	1	21
							34	4	2849	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

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
05	103827	X	103827	-0-	-0-	-0-	1459	1	93935	2	Y	7438	6927	0	351	1	160
							251	4	8182	9							
06	197340	X	161959	-0-	-35381	-0-	2228	1	150539	2	Y	8100	7830	0	22	1	408
							282	4	8910	9							
07	203918	X	140094	-0-	-63824	-0-	2060	1	131112	2	Y	6093	6247	0			254
							220	4	6702	9							
08	137632	X	137632	-0-	-0-	-0-	2433	1	129075	2	Y	5309	5174	0			389
							284	4	5840	9							
09	161970	X	112328	-0-	-49642	-0-	1627	1	105845	2	Y	4249	4344	0	184	1	110
							182	4	4674	9							
10	137268	X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	1	40
							52	4	5485	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

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
05	53688	X	53688	-0-	-0-	-0-	743	1	47870	2	Y	4497	4188	0	212	1	97
							128	4	4947	9							
06	219510	X	82011	-0-	-137499	-0-	1120	1	75692	2	Y	4597	4450	0	12	1	232
							142	4	5057	9							
07	226827	X	83218	-0-	-143609	-0-	1211	1	77050	2	Y	4388	4437	0			183
							130	4	4827	9							
08	135600	X	135600	-0-	-0-	-0-	2347	1	124543	2	Y	7669	7290	0			562
							274	4	8436	9							
09	82020	X	81906	-0-	-114	-0-	1171	1	76198	2	Y	4005	4290	0	173	1	104
							131	4	4406	9							
10	84692	X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	1	36
							36	4	4936	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

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
05	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	1431	1	92113	2	Y	6530	6082	0	308	1	140
							246	4	7183	9							
06	214140	X	150243	-0-	-63897	-0-	2066	1	139577	2	Y	7581	7319	0	20	1	382
							261	4	8339	9							
07	221278	X	140511	-0-	-80767	-0-	2063	1	131342	2	Y	6259	6381	0			260
							221	4	6885	9							
08	143798	X	143798	-0-	-0-	-0-	2535	1	134514	2	Y	5866	5696	0			430
							296	4	6453	9							
09	150240	X	114322	-0-	-35918	-0-	1652	1	107478	2	Y	4552	4667	0	197	1	118
							185	4	5007	9							
10	138446	X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	1	38
							42	4	5226	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 07/30/2014 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297569	X	186720	-0-	-110849	-0-	2829	1	172977	2	Y	9165	9595	0	14	1	257
							832	4	10082	9							
02	268772	X	178178	-0-	-90594	-0-	2894	1	165839	2	Y	8315	7004	0	920	1	648
							298	4	9147	9							
03	297569	X	-0-	-0-	-297569	-0-					Y	-0-	648	0			-0-
04	287970	X	-0-	-0-	-287970	-0-					Y	-0-					-0-
05	297569	X	101887	-0-	-195682	-0-	1451	1	93407	2	Y	6163	5740	0	291	1	132
							250	4	6779	9							
06	287970	X	159310	-0-	-128660	-0-	2201	1	148714	2	Y	7379	7119	0	20	1	372
							278	4	8117	9							
07	297569	X	147702	-0-	-149867	-0-	2183	1	138941	2	Y	5767	5899	0			240
							234	4	6344	9							
08	138396	X	138396	-0-	-0-	-0-	2462	1	130649	2	Y	4544	4451	0			333
							287	4	4998	9							
09	117921	X	117921	-0-	-0-	-0-	1719	1	111831	2	Y	3798	3868	0	164	1	99
							193	4	4178	9							
10	164610	X	116771	-0-	-47839	-0-	1768	1	110094	2	Y	4414	4181	0	296	1	36
							54	4	4855	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443145	X	421703	-0-	-21442	-0-	6089	1	392074	2	Y	20446	19134	0	966	1	439
							1049	4	22491	9							
06	428850	X	301786	-0-	-127064	-0-	4184	1	282758	2	Y	13014	12762	0	35	1	656
							529	4	14315	9							
07	443145	X	261528	-0-	-181617	-0-	3866	1	246108	2	Y	10127	10362	0			421
							414	4	11140	9							
08	443145	X	32084	-0-	-411061	-0-	554	1	29406	2	Y	1872	2156	0			137
							65	4	2059	9							
09	408090	X	275038	-0-	-133052	-0-	3972	1	258403	2	Y	11107	10474	0	481	1	289
							445	4	12218	9							
10	421693	X	243860	-0-	-177833	-0-	3678	1	229035	2	Y	10032	9502	0	738	1	81
							112	4	11035	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282069	X	249271	-0-	-32798	-0-	3553	1	228752	2	Y	14867	13934	0	702	1	319
							612	4	16354	9							
06	272970	X	167440	-0-	-105530	-0-	2302	1	155577	2	Y	8427	8298	0	23	1	425
							291	4	9270	9							
07	282069	X	137861	-0-	-144208	-0-	2017	1	128395	2	Y	6575	6726	0			274
							216	4	7233	9							
08	282069	X	9743	-0-	-272326	-0-	165	1	8754	2	Y	732	952	0			54
							19	4	805	9							
09	241230	X	127286	-0-	-113944	-0-	1819	1	118340	2	Y	6294	5912	0	272	1	164
							204	4	6923	9							
10	249271	X	100100	-0-	-149171	-0-	1495	1	93100	2	Y	4963	4701	0	386	1	40
							46	4	5459	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704704	X	615735	-0-	-88969	-0-	8844	1	569457	2	Y	32646	30739	0	1542	1	701
							1523	4	35911	9							
06	596400	X	500852	-0-	-95548	-0-	6876	1	464628	2	Y	25890	25216	0	70	1	1305
							869	4	28479	9							
07	616280	X	414510	-0-	-201770	-0-	6077	1	386841	2	Y	19037	19550	0			792
							651	4	20941	9							
08	616280	X	5727	-0-	-610553	-0-	101	1	5350	2	Y	240	1014	0			18
							12	4	264	9							
09	596400	X	364951	-0-	-231449	-0-	5298	1	344713	2	Y	13042	12157	0	564	1	339
							594	4	14346	9							
10	615722	X	316699	-0-	-299023	-0-	4802	1	298982	2	Y	11607	10994	0	858	1	94
							147	4	12768	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64540	X	64540	-0-	-0-	-0-	1148	1	60919	2	Y	2126	1970	0			156
							134	4	2339	9							
*09	271830	X	111814	-0-	-160016	-0-	1626	1	105811	2	Y	3814	3706	0	165	1	99
							182	4	4195	9							
10	280891	X	120125	-0-	-160766	-0-	1815	1	113017	2	Y	4762	4511	0	312	1	38
							55	4	5238	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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
08	0		165543	-0-		165543	165543	2926	1	155272	2	N	6366	5900	0			466
								342	4	7003	9							
*09	368280	X	182114	-0-		-186166	-0-	2622	1	170562	2	N	7851	7773	0	340	1	204
								294	4	8636	9							
10	380556	X	93430	-0-		-287126	-0-	1417	1	88257	2	N	3375	3197	0	355	1	27
								43	4	3713	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

05	3627	X	3096	-0-		-531	-0-	162	1	2876	3	Y	47	52	1			12
								6	4	52	9							
06	3600	X	3231	-0-		-369	-0-	171	1	3016	3	Y	35	34	1			13
								5	4	39	9							
07	3720	X	3311	-0-		-409	-0-	153	1	3122	3	Y	29	33	1			9
								4	4	32	9							
08	3720	X	2998	-0-		-722	-0-	122	1	2834	3	Y	35	34	1			10
								3	4	39	9							
09	3240	X	2916	-0-		-324	-0-	116	1	2755	3	Y	38	38	1			10
								3	4	42	9							
10	3348	X	2900	-0-		-448	-0-	113	1	2740	3	Y	40	33	1			17
								3	4	44	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

05	5053	X	4486	-0-		-567	-0-	234	1	4161	3	Y	75	78	1			19
								8	4	83	9							
06	4890	X	4192	-0-		-698	-0-	219	1	3866	3	Y	92	78	1	1	8	32
								6	4	101	9							
07	5053	X	4341	-0-		-712	-0-	199	1	4061	3	Y	68	79	1			21
								6	4	75	9							
08	4526	X	4256	-0-		-270	-0-	172	1	3999	3	Y	74	74	1			21
								4	4	81	9							
09	4380	X	4022	-0-		-358	-0-	160	1	3784	3	Y	68	72	1			17
								3	4	75	9							
10	4495	X	3898	-0-		-597	-0-	151	1	3667	3	Y	69	57	1			29
								4	4	76	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

05	9269	X	9119	-0-		-150	-0-	473	1	8394	3	N	214	227	1			53
								17	4	235	9							
06	8970	X	8854	-0-		-116	-0-	461	1	8135	3	N	223	198	1	1	8	77
								13	4	245	9							
07	9269	X	8923	-0-		-346	-0-	408	1	8305	3	N	181	203	1			55
								11	4	199	9							
08	9145	X	8966	-0-		-179	-0-	359	1	8355	3	N	221	214	1			62
								9	4	243	9							
09	8850	X	8577	-0-		-273	-0-	337	1	8002	3	N	210	221	1			51
								7	4	231	9							
10	9145	X	8587	-0-		-558	-0-	331	1	8031	3	N	195	165	1			81
								10	4	215	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

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
05	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	485	1	8609	3	Y	304	324	1			75
							17	4	334	9							
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	471	1	8310	3	Y	285	262	1			98
							13	4	314	9							
07	10571	X	9326	-0-	-1245	-0-	423	1	8609	3	Y	256	277	1			77
							12	4	282	9							
08	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	363	1	8447	3	Y	292	288	1			81
							9	4	321	9							
09	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	332	1	7882	3	Y	267	285	1			63
							7	4	294	9							
10	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	332	1	8063	3	Y	266	220	1			109
							10	4	293	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

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
05	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	289	1	5140	3	Y	117	128	1			29
							10	4	129	9							
06	5490	X	5455	-0-	-35	-0-	286	1	5051	3	Y	100	93	1	1	8	35
							8	4	110	9							
07	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	254	1	5173	3	Y	80	90	1			25
							7	4	88	9							
08	5766	X	5181	-0-	-585	-0-	209	1	4869	3	Y	89	89	1			25
							5	4	98	9							
09	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	193	1	4571	3	Y	85	89	1			21
							4	4	94	9							
10	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	196	1	4754	3	Y	88	72	1			37
							6	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 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
05	10757	X	10514	-0-	-243	-0-	538	1	9551	3	Y	369	410	1			91
							19	4	406	9							
06	10440	X	10253	-0-	-187	-0-	539	1	9511	3	Y	171	200	1	2	8	60
							15	4	188	9							
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	485	1	9877	3	Y	390	333	1			117
							14	4	429	9							
08	10788	X	10555	-0-	-233	-0-	422	1	9819	3	Y	275	314	1	1	8	77
							11	4	303	9							
09	10260	X	10174	-0-	-86	-0-	400	1	9490	3	Y	250	266	1			61
							9	4	275	9							
10	10540	X	10295	-0-	-245	-0-	398	1	9662	3	Y	203	179	1			85
							12	4	223	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

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
05	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	650	1	11541	3	Y	227	251	1			57
							23	4	250	9							
06	12300	X	12225	-0-	-75	-0-	642	1	11333	3	Y	211	192	1	2	8	74
							18	4	232	9							
07	12710	X	12573	-0-	-137	-0-	578	1	11777	3	Y	184	201	1			57
							16	4	202	9							
08	12462	X	12408	-0-	-54	-0-	501	1	11649	3	Y	223	217	1			63
							13	4	245	9							
09	12210	X	11909	-0-	-301	-0-	473	1	11220	3	Y	187	204	1			46
							10	4	206	9							
10	12276	X	11941	-0-	-335	-0-	464	1	11259	3	Y	185	153	1			78
							14	4	204	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	471	1	8368	3	Y	98	104	1			25
							16	4	108	9							
06	9000	X	7434	-0-	-1566	-0-	393	1	6931	3	Y	90	82	1			33
							11	4	99	9							
07	9300	X	8216	-0-	-1084	-0-	379	1	7713	3	Y	103	104	1			32
							11	4	113	9							
08	9052	X	7916	-0-	-1136	-0-	321	1	7477	3	Y	100	103	1			29
							8	4	110	9							
09	8760	X	7560	-0-	-1200	-0-	301	1	7148	3	Y	95	100	1			24
							6	4	105	9							
10	8680	X	7513	-0-	-1167	-0-	294	1	7122	3	Y	80	69	1			35
							9	4	88	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	166	1	2950	3	Y	290	280	1			71
							6	4	319	9							
06	3510	X	3147	-0-	-363	-0-	150	1	2641	3	Y	320	283	1	1	8	107
							4	4	352	9							
07	3472	X	2775	-0-	-697	-0-	125	1	2538	3	Y	98	175	1			30
							4	4	108	9							
08	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	109	1	2528	3	Y	157	143	1			44
							3	4	173	9							
09	3360	X	2492	-0-	-868	-0-	94	1	2238	3	Y	144	154	1			34
							2	4	158	9							
10	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	98	1	2386	3	Y	345	240	1			139
							3	4	380	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	148	1	2635	3	Y	20	22	1			5
							5	4	22	9							
06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	152	1	2683	3	Y	34	26	1	1	8	12
							4	4	37	9							
07	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	121	1	2457	3	Y	354	262	1			104
							3	4	389	9							
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	102	1	2376	3	Y	296	319	1			81
							3	4	326	9							
09	3000	X	2586	-0-	-414	-0-	97	1	2305	3	Y	165	207	1			39
							2	4	182	9							
10	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	94	1	2284	3	Y	172	141	1			70
							3	4	189	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	149	1	2651	3	Y	63	71	1			16
							5	4	69	9							
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	147	1	2596	3	Y	64	58	1			22
							4	4	70	9							
07	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	135	1	2747	3	Y	71	72	1			21
							4	4	78	9							
08	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	115	1	2686	3	Y	84	82	1			23
							3	4	92	9							
09	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	107	1	2547	3	Y	79	83	1			19
							2	4	87	9							
10	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	103	1	2498	3	Y	73	62	1			30
							3	4	80	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	103	1	1836	3	Y	69	70	1			17
							4	4	76	9							
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	105	86	1	1	8	35
							3	4	116	9							
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	87	1	1769	3	Y	39	61	1			13
							2	4	43	9							
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	74	1	1717	3	Y	38	39	1			12
							2	4	42	9							
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	72	1	1718	3	Y	37	39	1			10
							2	4	41	9							
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	70	1	1690	3	Y	30	26	1			14
							2	4	33	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	354	1	6285	3	Y	111	116	1			28
							12	4	122	9							
06	6690	X	6075	-0-	-615	-0-	319	1	5634	3	Y	103	94	1	1	8	36
							9	4	113	9							
07	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	288	1	5872	3	Y	87	96	1			27
							8	4	96	9							
08	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	246	1	5727	3	Y	100	99	1			28
							6	4	110	9							
09	6540	X	5809	-0-	-731	-0-	231	1	5470	3	Y	94	99	1			23
							5	4	103	9							
10	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	218	1	5276	3	Y	97	79	1			41
							6	4	107	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	255	1	4534	3	Y	90	98	1			23
							9	4	99	9							
06	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	231	1	4078	3	Y	88	80	1			31
							7	4	97	9							
07	5456	X	4753	-0-	-703	-0-	218	1	4433	3	Y	87	91	1			27
							6	4	96	9							
08	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	185	1	4295	3	Y	83	86	1			24
							5	4	91	9							
09	4830	X	4415	-0-	-415	-0-	175	1	4138	3	Y	89	91	1			22
							4	4	98	9							
10	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	170	1	4113	3	Y	82	69	1			35
							5	4	90	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	230	1	4091	3	Y	100	105	1			26
							8	4	110	9							
06	5550	X	4270	-0-	-1280	-0-	223	1	3939	3	Y	93	85	1	1	8	33
							6	4	102	9							
07	5735	X	4116	-0-	-1619	-0-	188	1	3839	3	Y	76	85	1			24
							5	4	84	9							
08	5735	X	4007	-0-	-1728	-0-	161	1	3751	3	Y	83	83	1			24
							4	4	91	9							
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	148	1	3521	3	Y	77	81	1			20
							3	4	85	9							
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4744	3	Y	86	69	1			37
							6	4	95	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 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
05	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	396	1	7034	3	Y	276	302	1			68
							14	4	304	9							
06	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	382	1	6740	3	Y	235	221	1	1	8	81
							11	4	259	9							
07	7936	X	7632	-0-	-304	-0-	344	1	7014	3	Y	240	249	1			72
							10	4	264	9							
08	7936	X	7397	-0-	-539	-0-	294	1	6848	3	Y	225	234	1			63
							7	4	248	9							
09	7680	X	6737	-0-	-943	-0-	264	1	6261	3	Y	187	205	1			45
							6	4	206	9							
10	7750	X	6311	-0-	-1439	-0-	241	1	5842	3	Y	201	163	1			83
							7	4	221	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9553	-0-	9553	39961	496	1	8814	3	Y	205	216	1			51
							17	4	226	9							
06	48916	X	8955	-0-	-39961	-0-	468	1	8257	3	Y	197	178	1	1	8	69
							13	4	217	9							
07	11284	X	8999	-0-	-2285	-0-	412	1	8401	3	Y	158	178	1			49
							12	4	174	9							
08	10354	X	8785	-0-	-1569	-0-	353	1	8223	3	Y	182	179	1			52
							9	4	200	9							
09	9870	X	8340	-0-	-1530	-0-	329	1	7802	3	Y	184	191	1			45
							7	4	202	9							
10	9548	X	8221	-0-	-1327	-0-	318	1	7707	3	Y	170	143	1			72
							9	4	187	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8971	-0-	-1073	-0-	464	1	8235	3	Y	233	241	1			58
							16	4	256	9							
06	9720	X	8743	-0-	-977	-0-	455	1	8027	3	Y	225	205	1			78
							13	4	248	9							
07	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	403	1	8215	3	Y	173	198	1			53
							11	4	190	9							
08	8959	X	8445	-0-	-514	-0-	340	1	7918	3	Y	162	169	1			46
							9	4	178	9							
09	8730	X	7905	-0-	-825	-0-	313	1	7414	3	Y	155	163	1			38
							7	4	171	9							
10	9021	X	7901	-0-	-1120	-0-	305	1	7408	3	Y	163	133	1			68
							9	4	179	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	170	1	3021	3	Y	185	192	1			46
							6	4	204	9							
06	3810	X	3149	-0-	-661	-0-	163	1	2879	3	Y	93	106	1	1	8	32
							5	4	102	9							
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	171	1	3475	3	Y	120	116	1			36
							5	4	132	9							
08	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	147	1	3409	3	Y	114	118	1			32
							4	4	125	9							
09	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	138	1	3268	3	Y	112	117	1			27
							3	4	123	9							
10	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	132	1	3197	3	Y	104	88	1			43
							4	4	114	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	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
05	9082	X	9082	-0-		-0-	-0-	470	1	8347	3	Y	226	238	1			58
								16	4	249	9							
06	8454	X	8454	-0-		-0-	-0-	442	1	7798	3	Y	183	175	1	1	8	65
								13	4	201	9							
07	8739	X	8739	-0-		-0-	-0-	400	1	8156	3	Y	156	172	1			49
								11	4	172	9							
08	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-	339	1	7888	3	Y	172	171	1			50
								9	4	189	9							
09	7960	X	7960	-0-		-0-	-0-	315	1	7464	3	Y	158	168	1			40
								7	4	174	9							
10	9083	X	7906	-0-		-1177	-0-	306	1	7419	3	Y	156	129	1			67
								9	4	172	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	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
05	5983	X	5478	-0-		-505	-0-	283	1	5033	3	Y	138	147	1			35
								10	4	152	9							
06	5790	X	5125	-0-		-665	-0-	267	1	4705	3	Y	132	121	1			46
								8	4	145	9							
07	5983	X	5324	-0-		-659	-0-	242	1	4930	3	Y	132	138	1			40
								7	4	145	9							
08	5890	X	5149	-0-		-741	-0-	206	1	4789	3	Y	135	137	1			38
								5	4	149	9							
09	5640	X	4623	-0-		-1017	-0-	181	1	4303	3	Y	123	131	1			30
								4	4	135	9							
10	5487	X	4966	-0-		-521	-0-	191	1	4633	3	Y	124	102	1			52
								6	4	136	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

MO	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
05	5394	X	4758	-0-		-636	-0-	246	1	4375	3	Y	116	119	1			30
								9	4	128	9							
06	5940	X	3719	-0-		-2221	-0-	193	1	3412	3	Y	98	93	1			35
								6	4	108	9							
07	6138	X	4472	-0-		-1666	-0-	205	1	4186	3	Y	68	82	1			21
								6	4	75	9							
08	6138	X	3782	-0-		-2356	-0-	151	1	3513	3	Y	104	96	1			29
								4	4	114	9							
09	5850	X	4223	-0-		-1627	-0-	167	1	3971	3	Y	74	85	1			18
								4	4	81	9							
10	4743	X	4143	-0-		-600	-0-	161	1	3903	3	Y	67	57	1			28
								5	4	74	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	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
05	7998	X	7381	-0-		-617	-0-	383	1	6796	3	Y	172	188	1			43
								13	4	189	9							
06	7740	X	6893	-0-		-847	-0-	360	1	6349	3	Y	158	145	1	1	8	55
								10	4	174	9							
07	7998	X	7023	-0-		-975	-0-	322	1	6552	3	Y	127	143	1			39
								9	4	140	9							
08	7657	X	6844	-0-		-813	-0-	275	1	6406	3	Y	142	141	1			40
								7	4	156	9							
09	7350	X	6535	-0-		-815	-0-	258	1	6114	3	Y	143	148	1			35
								6	4	157	9							
10	7378	X	6333	-0-		-1045	-0-	245	1	5937	3	Y	131	111	1			55
								7	4	144	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 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
05	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	211	1	3748	3	N	72	79	1			18
							7	4	79	9							
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	202	1	3563	3	N	68	62	1			24
							6	4	75	9							
07	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	172	1	3500	3	N	62	67	1			19
							5	4	68	9							
08	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	147	1	3412	3	N	68	68	1			19
							4	4	75	9							
09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	139	1	3285	3	N	67	70	1			16
							3	4	74	9							
10	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	140	1	3392	3	N	65	54	1			27
							4	4	72	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 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
05	7750	X	6290	-0-	-1460	-0-	330	1	5864	3	N	76	84	1			19
							12	4	84	9							
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	329	1	5810	3	N	86	74	1			31
							9	4	95	9							
07	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	295	1	6011	3	N	72	80	1			23
							8	4	79	9							
08	7347	X	6139	-0-	-1208	-0-	249	1	5801	3	N	75	76	1			22
							6	4	83	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	232	1	5491	3	N	80	82	1			20
							5	4	88	9							
10	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	226	1	5486	3	N	85	69	1			36
							7	4	94	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	14	18	0			4
							15	9									
07	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	97	1	1489	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	2015	N	1115	-0-	-900	-0-	71	1	1034	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1	1508	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
10	1612	N	803	-0-	-809	-0-	44	1	759	2	Y	-0-	9	0			-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	947	2	9	9	N	8					114
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6					120
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	878	2	4	9	N	4					124
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	N	7					131
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12					143
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11					154

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	#	2347	-0-	-40	-0-	409	1	1777	3	N	146	185	1			158
							161	9									
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	396	1	1708	3	N	249	360	1			47
							274	9									
07	2914	#	2075	-0-	-839	-0-	409	1	1482	3	N	167	2	8			212
							184	9									
08	2914	#	2091	-0-	-823	-0-	409	1	1481	3	N	183	187	1	1	8	207
							201	9									
09	2610	#	1837	-0-	-773	-0-	396	1	1306	3	N	123	185	1			145
							135	9									
10	2449	#	1849	-0-	-600	-0-	409	1	1341	3	N	90					235
							99	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	#	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - PLUGGED 07/13/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

05	DLQ G-10	19	-0-	19	22	19	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4	-0-	4	26	4	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17	-0-	17	43	17	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	58	15	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	66	8	3			N	-0-					-0-
*10	84	X	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					55
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					55
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					55
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					55
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					55
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					55

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					27
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					28
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					14
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					14
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					14
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					14
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					10
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					10
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					22
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					22
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					22
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					28
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					28
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					28
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					28
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					13
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					13
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					13
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					13
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					190
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3912	2	20	9	N	18	174	1			34
07	4030	X	1891	-0-	-2139	-0-	1891	2			N	-0-					34
08	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	4037	2	3	9	N	3					37
09	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	3294	2			N	-0-					37
10	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	3277	2			N	-0-					37

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 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
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	791	-0-	-387	-0-	791	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	843	-0-	-366	-0-	843	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

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
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

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
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

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
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

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
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 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
05	T. A.		322	-0-	322	516	322	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		441	-0-	441	957	441	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	438	-0-	-957	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	3	Y	-0-			-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-			-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-			-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-			-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-			-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	-0-			-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	9	1	369	3	Y	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	467	-0-	-733	-0-	13	1	454	3	Y	-0-			-0-
*10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	630	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	10	1	422	3	Y	-0-					2
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	32	1	424	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					2
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	385	3	Y	-0-					2
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	-0-					2
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	8			2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	434	-0-	-496	-0-	11	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	34	1	283	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	75	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	10	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	329	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	136	1	31	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

05	558	N	244	-0-	-314	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	75	1	312	3	N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	29	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

05	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	22	1	907	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	26	1	953	3	N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	18	1	813	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	29	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	713	N	342	-0-	-371	-0-	7	1	335	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	543	-0-	-418	-0-	13	1	530	3	N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	N	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	17	1	624	3	N	-0-			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	N	-0-			-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	13	1	601	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

05	1178	N	661	-0-	-517	-0-	17	1	644	3	N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	35	1	1206	3	N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	860	-0-	-370	-0-	24	1	836	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	21	1	991	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	16	1	641	3	N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	952	3	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	3	N	-0-			-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	3	N	-0-			-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

05	806	N	370	-0-	-436	-0-	9	1	361	3	N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	3	N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	N	-0-			-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	22	1	784	3	N	-0-			-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	14	1	656	3	N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
*10	50	X	15	-0-	-35	-0-	15	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					3
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					3
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					3
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	N	-0-					17
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					17
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-					13
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					13
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					13
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	20	1	84	3	N	-0-					13
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					13
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					13

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	N	-0-					42
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					42
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	11	1	49	3	N	1	1	8			42
							1	9									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					42
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1	1	8			42

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	22	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	37	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	25	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	23	1	1041	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	8			12
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					12
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					12
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	43	1	153	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	19	1	758	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	34	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	23	1	1073	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	248	3	1	9	N	1	1	8			2
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					2
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	3	3	8			2
							3	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	211	3	N	2					4
							2	9									
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1	8			4
							1	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	3	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 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
05	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	31	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	40	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	26	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	36	1	1267	3	N	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	10	1	423	3	N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	52	-0-	-661	-0-	1	1	51	3	N	-0-					1
06	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	3			N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					1
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					1
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					1
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	36	1	1228	3	N	-0-					1
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	3	N	-0-					1
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	30	1	1205	3	N	-0-					1
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	3	N	-0-					1
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1279	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	15	1	562	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	16	1	548	3	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	12	1	468	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	12	1	446	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	10	1	483	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	29	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	29	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	33	1	1158	3	N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	261	-0-	-452	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	545	-0-	-565	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	3	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	8	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-			-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	18	1	720	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	21	1	728	3	Y	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	17	1	672	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	20	1	702	3	Y	-0-			-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	3	N	-0-			-0-
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	6	1	197	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-			13
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			13
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-			13
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			13
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	3	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-			-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	15	1	596	3	N	-0-			-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	17	1	629	3	N	-0-			-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-			-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	391	3	N	-0-			-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	3	N	-0-			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	709	-0-	-531	-0-	18	1	691	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	22	1	768	3	Y	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	16	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-			-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	4	1	157	3	Y	-0-			-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-			13
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			13
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			13
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	6	1	25	3	N	-0-			13
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-			13
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	527	1	118	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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

05	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	102	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					47
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					47
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					47
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					47
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	-0-					47
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	275	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					18
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 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
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					5
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					5
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/2015

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			Y	-0-					48
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			Y	-0-					48
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					48
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					48
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					48
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	84	1	516	3	Y	-0-					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					12
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					12
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 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
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

05	1023	N	159	-0-	-864	-0-	106	1	53	3	N	-0-					17
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	191	1	1006	3	N	10					27
							11	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	3	N	64	1	8			90
							70	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	1	1	8			90
							1	9									
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	51	1	1110	3	N	6	1	8			95
							7	9									
10	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	62	1	1086	3	N	-0-					95

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

05	1023	X	783	-0-	-240	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					2
06	1290	X	786	-0-	-504	-0-	54	1	732	3	Y	-0-					2
07	1333	X	851	-0-	-482	-0-	89	1	762	3	Y	-0-					2
08	1488	X	797	-0-	-691	-0-	154	1	643	3	Y	-0-					2
09	1440	X	679	-0-	-761	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					2
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					4
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	13					17
							14	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	N	-0-					17
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	4	1	8			20
							4	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	1	1	8			20
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					1
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					6
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					6
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					6
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					6
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

05	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	80	1	3371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	264	1	3545	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	383	1	3277	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	616	1	2580	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3960	X	2642	-0-	-1318	-0-	237	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1486	3			N	-0-					81
06	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	1582	3			N	-0-					81
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					81
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1436	3	N	10					91
							11	9									
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	399	1	1438	3	N	2					93
							2	9									
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	227	1	1399	3	N	-0-					93

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10216					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					26
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					26
08	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					26
09	720	N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 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
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

05	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	279	N	119	-0-	-160	-0-	6	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					2
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					2
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					3
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					3
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					1
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					2
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					1
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	406	-0-	-254	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					3
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	24	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	25	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					2
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1					3
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	18	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	1					4
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					4
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 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
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					2
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					2
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1	521	2	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	27	1	528	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	Y	2					2
							2	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	3					3
							3	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	21	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	24	1	475	2	Y	1					4
							1	9									
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					4
07	930	N	559	-0-	-371	-0-	27	1	532	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	2					4
							2	9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	18	1	352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	2					4
							2	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					4
07	837	N	332	-0-	-505	-0-	16	1	316	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	651	N	136	-0-	-515	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	107	-0-	-643	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	148	-0-	-782	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					5
06	900	N	632	-0-	-268	-0-	28	1	603	2	Y	1					6
							1	9									
07	837	N	475	-0-	-362	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					6
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					1
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	Y	2					4
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	2					2
							2	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

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
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					2
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					3
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	28	1	525	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					1
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					1
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

05	899	N	410	-0-	-489	-0-	21	1	388	2	Y	1					5
							1	9									
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					5
07	837	N	368	-0-	-469	-0-	18	1	349	2	Y	1					6
							1	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	5	1			1
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	1					4
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	1					5
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

05	T. A.		609	-0-	609	1360	31	1	577	2	Y	1					5
							1	9									
06	T. A.		665	-0-	665	2025	30	1	634	2	Y	1					6
							1	9									
07	2625	X	600	-0-	-2025	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					6
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					1
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					2
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					3
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	1					4
							1	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	1					5
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	1					6
							1	9									
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	5	1			1
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					1
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	47	1	918	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	50	1	979	2	Y	2					3
							2	9									
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					2
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					2
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					2
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	340	2	Y	1					3
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	28	1	552	2	Y	2					5
							2	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	702	-0-	-383	-0-	34	1	668	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	2					2
							2	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	2					2
							2	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	2					5
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					5
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 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
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	48	1	949	2	Y	2					6
							2	9									
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					6
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	47	1	916	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	797	-0-	-195	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					1
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	35	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	19	1	367	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					2
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	4					7
							4	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					7
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1459	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	Y	-0-					1
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	4					5
							4	9									
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	Y	-0-					5

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	24	1	476	2	Y	1					5
							1	9									
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	27	1	520	2	Y	-0-	4	1			1
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					1
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 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
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	25	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					4
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	32	1	626	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	495	-0-	-225	-0-	24	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	40	1	781	2	Y	2					5
							2	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	45	1	882	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	2					2
							2	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	20	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	1					2
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	2					2
							2	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	2					2
							2	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	17	1	339	2	Y	1					1
							1	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	585	2	Y	1					5
							1	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	530	2	Y	1					6
							1	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					6
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					1
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	616	-0-	-469	-0-	32	1	583	2	Y	1					6
							1	9									
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	28	1	598	2	Y	1					7
							1	9									
07	992	N	736	-0-	-256	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					7
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					1
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 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
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 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
05	1085	N	627	-0-	-458	-0-	32	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	29	1	633	2	Y	1					7
							1	9									
07	961	N	763	-0-	-198	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					7
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					1
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	23	1	460	2	Y	1					4
							1	9									
06	900	N	371	-0-	-529	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					4
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	43	1	834	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					1
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2					3
							2	9									
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	18	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					2
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	352	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	467	2	Y	2					3
							2	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					3
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-					1
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	19	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					2
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	3					6
							3	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					6
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	40	1	777	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1023	N	585	-0-	-438	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	476	-0-	-604	-0-	23	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	2					3
							2	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					3
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1					1
							1	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2					3
							2	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					4
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1					5
							1	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	9					24
							10	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-	15	1			9
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	2					11
							2	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					11
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	16	1	284	3	Y	1					12
							1	9									
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	38	1	480	3	Y	1					13
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	6					22
							7	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	14	1			8
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					8
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					8
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	6	1	105	3	Y	1					9
							1	9									
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1					5
							1	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	3					8
							3	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					8
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					8
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	3					11
							3	9									
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	-0-					11

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	7					32
							8	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-	20	1			12
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					12
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	23	1	270	3	Y	1					13
							1	9									
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					13
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	298	3	Y	1					14
							1	9									

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	4					8
							4	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					8
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					1
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3					4
							3	9									
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	2					2
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	255	-0-	-555	-0-	12	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					1

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

05	806	N	637	-0-	-169	-0-	49	1	587	3	Y	1					4
							1	9									
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	48	1	519	3	Y	4					8
							4	9									
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	52	1	547	3	Y	-0-					8
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1					9
							1	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	Y	2					11
							2	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-					11

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

05	589	N	395	-0-	-194	-0-	30	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	30	1	324	3	Y	2					5
							2	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	36	1	382	3	Y	1					6
							1	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					6
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					8

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	3					5
							3	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	1					6
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	1					7
							1	9									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 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
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	40	1	477	3	Y	1					3
							1	9									
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	40	1	429	3	Y	3					6
							3	9									
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	41	1	434	3	Y	1					7
							1	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	2					9
							2	9									
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					9

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	10					33
							11	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-	21	1			12
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	33	1	395	3	Y	1					14
							1	9									
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					14
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	409	3	Y	1					15
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1					8
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	5	1			3
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					3
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					3
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					3

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	126	3	Y	3					12
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	8	1			4
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					4
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	8 1	1 9	89	3	Y	1					5
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					5
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	137	-0-	-762	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					3
06	840	N	160	-0-	-680	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					3
07	961	N	178	-0-	-783	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48 3	1 9	956	2	Y	3					6
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	51 2	1 9	998	2	Y	2	7	1			1
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					1
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	44 2	1 9	860	2	Y	2					3
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	278	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	23	1	247	3	Y	2					17
							2	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					17
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					17
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	1					18
							1	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	2					4
							2	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	2					2
							2	9									
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	10					31
							11	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	1	20	1			12
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	1					13
							1	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	32	1	381	3	Y	1					14
							1	9									
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					14
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1					15
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	1					5
							1	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	1					6
							1	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1050	N	637	-0-	-413	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					1
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

05	806	N	785	-0-	-21	-0-	40	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	Y	1					5
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					5
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					1
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

05	806	N	171	-0-	-635	-0-	9	1	161	2	Y	1					4
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	1					5
							1	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					5
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	10					38
							11	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	24	1			14
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1					15
							1	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	30	1	354	3	Y	1					16
							1	9									
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					16
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	411	3	Y	1					17
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	2					3
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	19	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-					4
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	1					5
							1	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					5
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	29	1	562	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					1
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	2					6
							2	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2					2
							2	9									
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	2					4
							2	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					4
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					1
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	2					3
							2	9									
10	T. A.		521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2					2
							2	9									
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	1					3
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					3
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	26	1	501	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	2					2
							2	9									
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	32	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	1					5
							1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					1
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	65	1	782	3	Y	1					4
							1	9									
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	59	1	641	3	Y	5					9
							6	9									
07	992	N	711	-0-	-281	-0-	62	1	648	3	Y	1					10
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	-0-					10
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	3					13
							3	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	Y	-0-					13

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	37	1	399	3	Y	3					5
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	1					6
							1	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					6
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	2					8
							2	9									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	31	1	576	2	Y	1					4
							1	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	1					5
							1	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					1
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	55	1	1078	2	Y	3					7
							3	9									
06	1350	N	851	-0-	-499	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					7
07	1271	N	778	-0-	-493	-0-	38	1	740	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	35	1	678	2	Y	2					2
							2	9									
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					3
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	2					2
							2	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					4
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	2					6
							2	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					6
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					1
10	930	N	451	-0-	-479	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					6
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	2					8
							2	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					8
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					1
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	746	-0-	-742	-0-	36	1	708	2	Y	2					6
							2	9									
06	1440	N	784	-0-	-656	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					6
07	1271	N	727	-0-	-544	-0-	36	1	691	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	36	1	700	2	Y	2					2
							2	9									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					2

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	37	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	37	1	389	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					6
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	1					7
							1	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					7

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	31					71
							34	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	104	1	1122	3	Y	-0-	44	1			27
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	91	1	953	3	Y	2					29
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	910	3	Y	1					30
							1	9									
09	1230	N	465	-0-	-765	-0-	24	1	440	3	Y	1					31
							1	9									
10	1054	N	743	-0-	-311	-0-	54	1	687	3	Y	2					33
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	1					5
							1	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	1					6
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-	5	1			1
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					1
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	442	-0-	-922	-0-	21	1	420	2	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					5
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	49	1	946	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	967	2	Y	2					3
							2	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					3
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	1					4
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					4
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					1
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	23	1	430	2	Y	1					4
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					1
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	398	-0-	-656	-0-	20	1	377	2	N	1					5
							1	9									
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	744	2	N	1					6
							1	9									
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	2	N	-0-					6
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	6	1			1
							1	9									
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	37	1	657	2	N	-0-					1
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					2
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					3
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	21	1	398	2	N	-0-	3	1			-0-
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	18	1	308	2	N	1					1
							1	9									
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					2
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	N	-0-	2	1			-0-
09	330	N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	8					26
							9	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	1	17	1			10
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	N	-0-					10
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	1					11
							1	9									
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	11	1	205	3	N	-0-					11
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	231	3	N	1					12
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	52	1	955	2	N	1					5
							1	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	2					7
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-					7
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	40	1	757	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	1020	N	731	-0-	-289	-0-	39	1	692	2	N	-0-					1
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	37	1	666	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	N	1					3
							1	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	1					4
							1	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	N	1					5
							1	9									
08	1054	N	640	-0-	-414	-0-	32	1	608	2	N	-0-	4	1			1
09	1020	N	475	-0-	-545	-0-	26	1	449	2	N	-0-					1
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1	989	2	N	3					6
							3	9									
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	42	1	864	2	N	-0-					6
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	46	1	902	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	43	1	883	2	N	-0-					1
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	2					3
							2	9									
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	43	1	864	2	N	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	N	2					6
							2	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					6
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	46	1	935	2	N	-0-					1
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	N	2					3
							2	9									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	2					4
							2	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	2	N	-0-					4
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	24	1	459	2	N	-0-	4	1			-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	2					2
							2	9									
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	1	1			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254		6664	-0-	-590 B	2982	726 11	1 9	5927	2	Y	10					23
06	6630		5877	-0-	-753 B	2229	585	1	5292	2	Y	-0-					23
07	7256		6049	-0-	-1207 B	1022	709 33	1 9	5307	2	Y	30	50	1			3
08	6909		5325	-0-	-1584 B	-562	664 6	1 9	4655	2	Y	5					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																	
09	5301		5441	-0-	140 B	-422	622 7	1 9	4812	2	Y	6	1	8			13
10	6085		5348	-0-	-737 B	-1159	805 4	1 9	4539	2	Y	4					17

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	120	178	1			45
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	73					118
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	79					197
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	179	1			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62					155
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68	162	1			61

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

05	1581	#	1158	-0-	-423	-0-	1155	3	3	9	N	3					113
06	1530	#	1127	-0-	-403	-0-	1125	3	2	9	N	2					115
07	1488	#	1079	-0-	-409	-0-	1079	3			N	-0-					115
08	1426	#	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					115
09	1320	#	1032	-0-	-288	-0-	1031	3	1	9	Y	1					116
10	1178	#	1143	-0-	-35	-0-	1140	3	3	9	Y	3					119

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	-0-					59
06	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	217	1	1212	2	N	-0-					59
07	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	209	1	963	2	N	-0-					59
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-					59
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1482	2	N	10					69
							11	9									
*10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	364	1	1414	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	690	1	1479	2	N	3					155
							3	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	580	1	1763	2	N	25	146	1			34
							28	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	580	1	1486	2	N	11					45
							12	9									
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	580	1	1924	2	N	6	1	8			50
							7	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	480	1	1885	2	N	13					63
							14	9									
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1741	2	N	7					70
							8	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8072	-0-	-887	-0-	412	1	7660	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	365	1	7481	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5863	-0-	-2321	-0-	324	1	5539	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	5436	-0-	-2748	-0-	426	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	5908	-0-	-1952	-0-	372	1	5536	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	6214	-0-	-1908	-0-	339	1	5875	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5211	-0-	-2198	-0-	265	1	4918	2	Y	25	1	8			119
							28	9									
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	320	1	6565	2	Y	30					149
							33	9									
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	347	1	5929	2	Y	20					169
							22	9									
08	5425	X	3761	-0-	-1664	-0-	294	1	3455	2	Y	11	1	8			179
							12	9									
09	6930	X	4144	-0-	-2786	-0-	261	1	3882	2	Y	1	1	8			179
							1	9									
10	7006	X	5370	-0-	-1636	-0-	293	1	5071	2	Y	5					184
							6	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	71	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	56	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	121	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	122	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	223	1	4146	2	N	62	21	8			243
							68	9									
06	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	215	1	4415	2	N	-0-	180	1			63
07	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	259	1	4435	2	N	9	9	8			63
							10	9									
08	5208	X	390	-0-	-4818	-0-	30	1	356	2	N	4	4	8			63
							4	9									
09	4920	X	1873	-0-	-3047	-0-	117	1	1737	2	N	17	17	8			63
							19	9									
*10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	N	14	7	8			70
							15	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P/A 06-13-2014

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	403 #	129	-0-	-274	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	390 #	88	-0-	-302	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

05	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	#	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	961	#	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	930	#	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	961	#	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2940	-0-	-160	327	2940	3			Y	-0-					79
06	3000	N	2854	-0-	-146	181	2850	3	4	9	Y	4					83
07	2911	N	2730	-0-	-181	-0-	2730	3			Y	-0-					83
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					83
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2821	3	2	9	Y	2					85
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2712	3	6	9	Y	5					90

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					163
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					66
10	14B2 EXT		786	-0-	786	796	161	1	625	2	N	-0-					66

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	615	1	3002	2	N	-0-					26
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	454	1	2540	2	N	-0-					26
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	494	1	2276	2	N	-0-					26
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	646	1	2926	2	N	-0-					26
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	667	1	3112	2	N	-0-					26
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	703	1	2726	2	N	-0-					26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	281	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	234	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	201	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	844	-0-	-799	-0-	153	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	779	-0-	-751	-0-	137	1	642	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	190	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	947	-0-	-133 B	-0-	266	1	681	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	159	1	760	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	171	1	740	2	N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	165	1	638	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	1205	-0-	-97 B	-13289	225	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	1179	-0-	9 B	-13280	332	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1209	#	1156	-0-	-53 B	-13333	199	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1271	#	1288	-0-	17 B	-13316	242	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	1183	-0-	-47 B	-13363	242	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1209	#	NO RPT	-0-	-1209 B	-14572					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	#	2088	-0-	-175	-0-	430	1	1658	2	N	-0-					220
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	256	1	1245	2	N	27	27	1			220
							30	9									
07	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	277	1	1344	2	N	-0-					220
08	2201	#	2103	-0-	-98	-0-	375	1	1728	2	N	-0-					220
09	2010	#	1894	-0-	-116	-0-	314	1	1561	2	N	17	17	1			220
							19	9									
10	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	29	1	143	2	N	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	35	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	38	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1240	2	281	9	N	255	354	1			125
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1440	2	220	9	N	200	177	1	2	8	146
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1560	2	292	9	N	265	184	1			227
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1428	2	252	9	N	229	355	1			101
09	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	1368	2	279	9	N	254	174	1			181
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1371	2	287	9	N	261	368	1			74

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	310	1	3139	2	N	-0-					92
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	250	1	3147	2	N	-0-					92
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	162	1	3301	2	N	-0-					92
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	232	1	3432	2	N	-0-					92
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	2	N	-0-					92
10	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	216	1	3217	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	813	-0-	-1884	-0-	167	1	646	2	N	-0-					-0-
06	960	X	841	-0-	-119	-0-	141	1	683	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	992	X	760	-0-	-232	-0-	130	1	630	2	N	-0-					-0-
08	961	X	693	-0-	-268	-0-	124	1	569	2	N	-0-					-0-
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	140	1	695	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	2	N	-0-					34
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	173	1	840	2	N	18	18	1			34
							20	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	107	1	523	2	N	-0-					34
08	1364	N	281	-0-	-1083	-0-	50	1	231	2	N	-0-					34
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	129	1	643	2	N	7	7	1			34
							8	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9188		9188	-0-	-0-	-0-	1893	1	7295	2	N	-0-					118
06	8346		8346	-0-	-0-	-0-	1397	1	6786	2	N	148	148	1			118
							163	9									
07	8525		8186	-0-	-339	-0-	1397	1	6789	2	N	-0-					118
08	8525		8255	-0-	-270	-0-	1472	1	6783	2	N	-0-					118
09	8250		7901	-0-	-349	-0-	1308	1	6513	2	N	73	73	1			118
							80	9									
10	8525		NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	7	1	28	2	N	-0-					67
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	4	4	1			67
							4	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	N	-0-					67
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					67
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	25	1	125	2	N	2	2	1			67
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6759	2	36	9	N	33					133
06	6240	X	5998	-0-	-242	-0-	5873	2	125	9	N	114	192	1			55
07	6448	X	4433	-0-	-2015	-0-	4358	2	75	9	N	68					123
08	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	4777	2	17	9	N	15					138
09	6120	X	4686	-0-	-1434	-0-	4653	2	33	9	N	30					168
10	6324	X	5447	-0-	-877	-0-	5341	2	106	9	N	96	191	1			73

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 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
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1155	1	6652	2	N	-0-					-0-
06	9078		9078	-0-	-0-	-0-	1290	1	7788	2	N	-0-					-0-
07	9186		9186	-0-	-0-	-0-	1338	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	9157		9157	-0-	-0-	-0-	1325	1	7832	2	N	-0-					-0-
09	8955		8955	-0-	-0-	-0-	1239	1	7716	2	N	-0-					-0-
*10	8540		8540	-0-	-0-	-0-	1225	1	7315	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	259	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	280	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	320	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	337	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	311	1	1933	2	N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	313	1	1866	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 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
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	51	1	129	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	598	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	97	1	210	2	N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	755	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	450	1	1989	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

05	3162	#	2419	-0-	-743	-0-	684	1	1735	2	N	-0-					78
06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	702	1	2280	2	N	-0-					78
07	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	781	1	2023	2	N	-0-					78
08	2728	#	2529	-0-	-199	-0-	604	1	1925	2	N	-0-					78
09	2970	#	1216	-0-	-1754	-0-	342	1	874	2	N	-0-					78
10	3069	#	1694	-0-	-1375	-0-	413	1	1281	2	N	-0-					78

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	241	1	611	2	N	-0-					-0-
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	180	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	207	1	535	2	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	233	1	595	2	N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	161	1	501	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	218	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	443	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	540	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	540	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	717	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3179	-0-	79	79	774	1	2405	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	82	1	424	2	Y	-0-					11
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	Y	-0-					11
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	9					20
							10	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	Y	-0-					20
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	76	1	359	2	Y	-0-					20
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					20

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	59	1	152	2	Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	60	1	152	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

05	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1788	1	9289	2	Y	-0-					-0-
06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	1743	1	9110	2	Y	-0-					-0-
07	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1670	1	8358	2	Y	-0-					-0-
08	9920 X	9758	-0-	-162	-0-	1746	1	8012	2	Y	-0-					-0-
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	1672	1	7886	2	Y	-0-					-0-
*10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1697	1	6792	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

05	DLQ G-10	1822	-0-	1822	3490	294	1	1528	2	Y	-0-					28
06	2100 N	1474	-0-	-626	2864	237	1	1237	2	Y	-0-					28
07	3100 N	1666	-0-	-1434	1430	277	1	1389	2	Y	-0-					28
08	2962 N	1532	-0-	-1430	-0-	274	1	1258	2	Y	-0-					28
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	Y	-0-					28
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	325	1	1302	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1051	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	839	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1486	-0-	-1490	-0-	414	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	966	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	953	1	2433	2	N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	809	1	2513	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044 X	7456	-0-	-2588	-0-	1822	1	5634	2	N	-0-					-0-
06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	2497	1	7932	2	N	-0-					-0-
07	9393 X	7830	-0-	-1563	-0-	1842	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	2365	1	7217	2	N	-0-					-0-
09	10440 X	9630	-0-	-810	-0-	2329	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	10788 X	7846	-0-	-2942	-0-	2142	1	5704	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	10					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1738	-0-	-2168 B	-0-	237 35	1 9	1466	2	N	32	178	1			78
06	3780	X	3608	-0-	-172 B	-0-	434 76	1 9	3098	2	N	69					147
07	3875	X	3532	-0-	-343 B	-0-	476 41	1 9	3015	2	N	37					184
08	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	513 13	1 9	3434	2	N	12					196
09	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	581 22	1 9	4427	2	N	20					216
*10	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	666 19	1 9	4809	2	N	17					233

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	397	-0-	-719 B	-41733	50 36	1 9	311	2	N	33	326	1			125
06	840	X	412	-0-	-428 B	-41733	47 33	1 9	332	2	N	30					155
07	930	X	1199	-0-	269 B	-41464	158 43	1 9	998	2	N	39					194
08	930	X	1061	-0-	131 B	-41333	132 43	1 9	886	2	N	39					233
09	900	X	569	-0-	-331 B	-41333	66	1	503	2	N	-0-					233
*10	1209	X	619	-0-	-590 B	-41333	75	1	544	2	N	-0-					233

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	494	-0-	-467 B	-31503	69	1	425	2	N	-0-					71
06	930	X	316	-0-	-614 B	-31503	39	1	277	2	N	-0-					71
07	713	X	157	-0-	-556 B	-31503	21 2	1 9	134	2	N	2					73
08	589	X	281	-0-	-308 B	-31503	36 6	1 9	239	2	N	5					78
09	570	X	215	-0-	-355 B	-31503	25	1	190	2	N	-0-					78
10	496	X	205	-0-	-291 B	-31503	25	1	180	2	N	-0-					78

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	321	-0-	-20 B	-0-	45	1	276	2	N	-0-					168
06	780	X	343	-0-	-437 B	-0-	42	1	301	2	N	-0-					168
07	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	130	1	823	2	N	10	129	1			49
							11	9									
08	837	X	307	-0-	-530 B	-0-	40	1	267	2	N	-0-					49
09	810	X	191	-0-	-619 B	-0-	22	1	169	2	N	-0-					49
10	961	X	237	-0-	-724 B	-0-	29	1	208	2	N	-0-					49

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	222	1	1369	2	N	22	156	1			44
							24	9									
06	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	154	1	1100	2	N	19					63
							21	9									
07	1426	X	1184	-0-	-242 B	-0-	159	1	1008	2	N	15					78
							17	9									
08	1612	X	1072	-0-	-540 B	-0-	139	1	930	2	N	3					81
							3	9									
09	1560	X	947	-0-	-613 B	-0-	107	1	818	2	N	20					101
							22	9									
10	1612	X	770	-0-	-842 B	-0-	94	1	676	2	N	-0-					101

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	1263	-0-	519 B	-70071	176	1	1087	2	N	-0-					185
06	870	X	1755	-0-	885 B	-69186	209	1	1494	2	N	47					232
							52	9									
07	1116	X	1184	-0-	68 B	-69118	153	1	969	2	N	56					288
							62	9									
08	1271	X	1219	-0-	-52 B	-69118	152	1	1019	2	N	44					332
							48	9									
09	1770	X	1631	-0-	-139 B	-69118	168	1	1280	2	N	166	359	1			139
							183	9									
*10	1829	X	1068	-0-	-761 B	-69118	128	1	928	2	N	11					150
							12	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2125	X	2125	-0-	-0- B	-0-	296	1	1829	2	N	-0-					183
06	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	231	1	1646	2	N	-0-					183
07	1922	X	1376	-0-	-546 B	-0-	187	1	1186	2	N	3					186
							3	9									
08	2139	X	1697	-0-	-442 B	-0-	218	1	1459	2	N	18					204
							20	9									
09	2070	X	1844	-0-	-226 B	-0-	213	1	1621	2	N	9	174	1			39
							10	9									
10	2139	X	1505	-0-	-634 B	-0-	183	1	1320	2	N	2					41
							2	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	131	1	809	2	N	-0-					44
06	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	200	1	1427	2	N	-0-					44
07	2356	X	651	-0-	-1705 B	-0-	89	1	562	2	N	-0-					44
08	2356	X	1254	-0-	-1102 B	-0-	161	1	1080	2	N	12					56
							13	9									
09	2280	X	474	-0-	-1806 B	-0-	54	1	412	2	N	7					63
							8	9									
*10	1882	X	1882	-0-	-0- B	-0-	228	1	1650	2	N	4					67
							4	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

05	1860	X	1471	-0-	-389 B	-0-	202	1	1251	2	N	16					55
							18	9									
06	1800	X	1389	-0-	-411 B	-0-	169	1	1206	2	N	13					68
							14	9									
07	1581	X	1194	-0-	-387 B	-0-	161	1	1021	2	N	11					79
							12	9									
08	1488	X	1194	-0-	-294 B	-0-	154	1	1030	2	N	9					88
							10	9									
09	1410	X	895	-0-	-515 B	-0-	101	1	774	2	N	18					106
							20	9									
10	1457	X	1165	-0-	-292 B	-0-	141	1	1021	2	N	3					109
							3	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

05	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	485	1	2995	2	N	45					127
							50	9									
06	2670	X	2635	-0-	-35 B	-0-	320	1	2287	2	N	25					152
							28	9									
07	2356	X	2048	-0-	-308 B	-0-	276	1	1749	2	N	21	54	1			119
							23	9									
08	3534	X	2547	-0-	-987 B	-0-	323	1	2160	2	N	58					177
							64	9									
09	3420	X	2971	-0-	-449 B	-0-	340	1	2590	2	N	37					214
							41	9									
10	3534	X	2388	-0-	-1146 B	-0-	290	1	2098	2	N	-0-					214

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	41377		48060	-0-	6683	6683	41377	1	6683	9	N	6075	5820	1			255
07	6882		46335	-0-	39453	46136	39476	1	6859	9	N	6235	5987	1			503
08	132671		38277	-0-	-94394	-0-	32789	1	5488	9	N	4989	5035	1			457
09	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					457
10	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					457

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	445	1	2581	2	Y	21	24	1			20
							23	9									
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	504	1	2761	2	Y	19	24	1			15
							21	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	545	1	2756	2	Y	14					29
							15	9									
08	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	543	1	2927	2	Y	20	24	1			25
							22	9									
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	417	1	2465	2	Y	15	24	1			16
							17	9									
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	489	1	2952	2	Y	20	24	1			12
							22	9									

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			10

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

05	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	353	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	340	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	435	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	677	-0-	-2516	-0-	106	1	571	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	874	-0-	-1496	-0-	126	1	748	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1011	-0-	-1624	-0-	144	1	867	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	24	1			12

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	90	1			39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	141	1			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	141	1			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	135	1			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	189	1			52

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	2	Y	-0-					5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	2	Y	-0-					5
07	775	N	418	-0-	-357	-0-	69	1	349	2	Y	-0-					5
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	66	1	354	2	Y	-0-					5
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	55	1	327	2	Y	-0-					5
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	Y	-0-					5

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2463	-0-	2463	4953	342 26	1 9	2095	2	N	24					114
*12	T. A.		3077	-0-	3077	8030	567	1	2510	3	N	-0-					114
*01	T. A.		2828	-0-	2828	10858	254	1	2574	3	N	-0-					114
*02	T. A.		2820	-0-	2820	13678	356	1	2464	3	N	-0-					114
*03	T. A.		1948	-0-	1948	15626	281	1	1667	3	N	-0-					114
*04	T. A.		2967	-0-	2967	18593	413 1	1 9	2553	3	N	1					115
*05	21453	X	2860	-0-	-18593	-0-	439	1	2421	3	N	-0-					115
*06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	346	1	2371	3	N	-0-					115
*07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	388	1	2421	3	N	-0-					115
*08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	418	1	2354	3	N	-0-					115
*09	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	434	1	2168	3	N	-0-					115
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	455	1	2343	3	N	-0-					115

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	2	Y	-0-					4
06	990	N	577	-0-	-413	-0-	89	1	488	2	Y	-0-					4
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	99	1	500	2	Y	-0-					4
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	720	2	Y	-0-					4
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	-0-					4
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	128	1	772	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	172	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	160	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	405	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	413	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	383	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	2321	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	192	1	1111	2	Y	-0-					5
06	1080	N	715	-0-	-365	-0-	110	1	605	2	Y	-0-					5
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					5
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	185	1	1001	2	Y	-0-					5
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					5
10	806	N	331	-0-	-475	-0-	47	1	284	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	393	1	2277	2	N	-0-					153
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	653	1	3574	2	N	-0-					153
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	293	1	1479	2	N	-0-					153
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	861	1	4648	2	N	-0-					153
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	862	1	5096	2	N	-0-					153
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	838	1	5055	2	N	-0-					153

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			10

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	58	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	2324	1	8053	2	Y	21	24	1			22
							23	9									
06	10440	X	8275	-0-	-2165	-0-	2111	1	6144	2	Y	18	24	1			16
							20	9									
07	10757	X	9102	-0-	-1655	-0-	2350	1	6737	2	Y	14					30
							15	9									
08	10571	X	8907	-0-	-1664	-0-	2247	1	6637	2	Y	21	24	1			27
							23	9									
09	10050	X	10002	-0-	-48	-0-	2300	1	7687	2	Y	14	24	1			17
							15	9									
*10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	2540	1	9069	2	Y	19	24	1			12
							21	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	287	S	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	348	S	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4849	R	4849	-0-	-0-	-0-	710 23	1 9	4116	2	N	21	24	1			19
06	3942	R	3942	-0-	-0-	-0-	605 21	1 9	3316	2	N	19	25	1			13
07	5332	#	5072	-0-	-260	-0-	835 14	1 9	4223	2	N	13					26
08	5332	#	5165	-0-	-167	-0-	804 23	1 9	4338	2	N	21	24	1			23
09	5756	R	5756	-0-	-0-	-0-	831 15	1 9	4910	2	N	14	24	1			13
*10	6053	R	6053	-0-	-0-	-0-	857 22	1 9	5174	2	N	20	25	1			8

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

05	217	N	68	-0-	-149	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					6
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	107	1	539	2	Y	-0-					6
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					6
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					6
10	651	N	112	-0-	-539	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					6

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	#	3227	-0-	-152	-0-	475	1	2752	2	Y	-0-					4
06	3300	#	2664	-0-	-636	-0-	411	1	2253	2	Y	-0-					4
07	3410	#	3359	-0-	-51	-0-	555	1	2804	2	Y	-0-					4
08	3556	R	3556	-0-	-0-	-0-	556	1	3000	2	Y	-0-					4
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	524	1	3096	2	Y	-0-					4
*10	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	512	1	3091	2	Y	-0-					4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

05	403	N	389	-0-	-14	-0-	54	1	312	2	N	21	24	1			21
							23	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67	1	367	2	N	19	24	1			16
							21	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	13					29
							14	9									
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	52	1	282	2	N	21	24	1			26
							23	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	357	2	N	14	24	1			16
							15	9									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	19	24	1			11
							21	9									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

05	496	N	424	-0-	-72	-0-	95	1	329	2	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	78	1	227	2	N	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	69	1	199	2	N	-0-					-0-
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	64	1	187	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	61	1	204	2	N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 1130

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	2294	#	973	-0-	-1321	-0-	973	3			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

05	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					57
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	45	2	46	9	N	42					99
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					99
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	2	Y	-0-				1
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	180	1	1065	2	Y	-0-				1
07	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	186	1	1192	2	Y	-0-				1
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-				1
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	2	Y	-0-				1
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	243	1	1550	2	Y	-0-				1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

05	30318	X	28287	-0-	-2031	-0-	3772	1	24102	2	N	375	186	1		461
							413	9								
06	29340	X	17387	-0-	-11953	-0-	3407	1	13688	2	N	265	378	1		348
							292	9								
07	29419	X	28626	-0-	-793	-0-	3772	1	24485	2	N	335	574	1		109
							369	9								
08	32736	X	18499	-0-	-14237	-0-	2798	1	15437	2	N	240	189	1		160
							264	9								
*09	31680	X	13143	-0-	-18537	-0-	3650	1	9295	2	N	180				340
							198	9								
10	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	84	192	1		232

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

05	12927	X	9691	-0-	-3236	-0-	2941	1	6684	2	N	60				139
							66	9								
06	12510	X	11905	-0-	-605	-0-	2372	1	9421	2	N	102				241
							112	9								
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	2941	1	9725	2	N	135	194	1		182
							149	9								
08	11253	X	7524	-0-	-3729	-0-	1802	1	5667	2	N	50				232
							55	9								
*09	11910	X	10399	-0-	-1511	-0-	2655	1	7554	2	N	173	192	1		213
							190	9								
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	41				254

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					9
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	890	3	Y	7					16
							8	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					16
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12					28
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	Y	4	26	1			6

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	#	1495	-0-	-1047	-0-	30	1	1465	2	N	-0-					215
06	2790	#	2011	-0-	-779	-0-	30	1	1981	2	N	-0-					215
07	2883	#	1343	-0-	-1540	-0-	30	1	1313	2	N	-0-					215
08	2883	#	1735	-0-	-1148	-0-	30	1	1705	2	N	-0-					215
09	2010	#	1876	-0-	-134	-0-	30	1	1846	2	N	-0-					215
10	2077	#	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					215

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					101
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			Y	-0-					101
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					101
09	DLQ G-10		44	-0-	44	317	44	2			Y	-0-					101
10	DLQ G-10		204	-0-	204	521	204	2			Y	-0-					101

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	2	42	9	N	38					305
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2432	2	144	9	N	131	365	1			71
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1934	2	92	9	N	84					155
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1573	2	66	9	N	60					215
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1582	2	61	9	N	55					270
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1959	2	103	9	N	94	173	1			191

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					122
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					122
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1026	610	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		614	-0-	614	1640	614	2			Y	-0-					122

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					32
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	2			Y	-0-					32
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		35	-0-	35	297	35	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2286	X NO RPT	-0-	-2286	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3937	X NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10848	X	8456	-0-	-2392	-0-	727	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	188	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	4883	-0-	-3580	-0-	648	1	4234	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8190	X	3676	-0-	-4514	-0-	280	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	2790	-0-	-5673	-0-	139	1	2650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19835	X	10254	-0-	-9581	-0-	10254	2			N	-0-					3
06	13050	X	9047	-0-	-4003	-0-	9047	2			N	-0-					3
07	12400	X	11199	-0-	-1201	-0-	84	1	11115	2	N	-0-					3
08	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					3
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10543	2	15	9	N	14					17
10	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	144	1	9740	2	N	-0-					17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	243	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	335	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	205	1	897	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	202	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1391	-0-	-409	-0-	222	1	1169	2	N	-0-					-0-
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	49	1	212	2	N	-0-					-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	36	1	192	2	N	-0-					-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	108	1	617	2	N	-0-					-0-
06	810	N	164	-0-	-646	-0-	30	1	134	2	N	-0-					-0-
07	868	N	25	-0-	-843	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	341	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	85	1	453	2	N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

05	3782	X	953	-0-	-2829	-0-	26	1	927	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	860	-0-	-2800	-0-	24	1	836	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	762	-0-	-3020	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	810	-0-	-2972	-0-	30	1	780	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1217	-0-	-673	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
*10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

05	28520	X	25101	-0-	-3419	-0-	688	1	24413	2	N	-0-					-0-
06	27060	X	24041	-0-	-3019	-0-	670	1	23371	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24250	-0-	-3712	-0-	651	1	23599	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	23662	-0-	-2874	-0-	863	1	22799	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	22285	-0-	-2555	-0-	888	1	21397	2	N	-0-					-0-
*10	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	843	1	21713	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

05	9726	X	3544	-0-	-6182	-0-	97	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	83	1	2910	2	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	2	N	-0-					-0-
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	94	1	2429	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

05	22320	X	17468	-0-	-4852	-0-	479	1	16989	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	463	1	16153	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	16346	-0-	-2936	-0-	439	1	15907	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	15524	-0-	-3696	-0-	566	1	14958	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15182	-0-	-2548	-0-	605	1	14577	2	N	-0-					-0-
*10	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	548	1	14121	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

05	32519	X	28682	-0-	-3837	-0-	786	1	27896	2	N	-0-					-0-
06	29490	X	27159	-0-	-2331	-0-	757	1	26402	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	27654	-0-	-2044	-0-	742	1	26912	2	N	-0-					-0-
08	28675	X	27527	-0-	-1148	-0-	1004	1	26523	2	N	-0-					-0-
09	27750	X	26240	-0-	-1510	-0-	1045	1	25195	2	N	-0-					-0-
*10	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	973	1	25049	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

05	26939	X	19073	-0-	-7866	-0-	523	1	18550	2	N	-0-					-0-
06	23880	X	16242	-0-	-7638	-0-	453	1	15789	2	N	-0-					-0-
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	628	1	22760	2	N	-0-					-0-
08	21483	X	21305	-0-	-178	-0-	777	1	20528	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	15083	-0-	-5347	-0-	601	1	14482	2	N	-0-					-0-
*10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	414	1	10667	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	1132	1	40157	2	N	-0-					-0-
06	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	1054	1	36760	2	N	-0-					-0-
07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	1128	1	40892	2	N	-0-					-0-
08	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	1053	1	27829	2	N	-0-					-0-
09	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	632	1	15236	2	N	-0-					-0-
*10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	493	1	12691	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

05	39897	X	31017	-0-	-8880	-0-	850	1	30167	2	N	-0-					-0-
06	36360	X	28641	-0-	-7719	-0-	798	1	27843	2	N	-0-					-0-
07	35836	X	27642	-0-	-8194	-0-	742	1	26900	2	N	-0-					-0-
08	33914	X	25199	-0-	-8715	-0-	919	1	24280	2	N	-0-					-0-
09	31530	X	27782	-0-	-3748	-0-	1107	1	26675	2	N	-0-					-0-
*10	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	1063	1	27359	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

05	114607	X	63401	-0-	-51206	-0-	1737	1	61664	2	N	-0-					-0-
06	97440	X	54712	-0-	-42728	-0-	1525	1	53187	2	N	-0-					-0-
07	81654	X	52661	-0-	-28993	-0-	1413	1	51248	2	N	-0-					-0-
08	81654	X	48796	-0-	-32858	-0-	1779	1	47017	2	N	-0-					-0-
09	70020	X	48004	-0-	-22016	-0-	1913	1	46091	2	N	-0-					-0-
*10	49081	X	49081	-0-	-0-	-0-	1835	1	47246	2	N	-0-					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	255	X	NO RPT	-0-	-255	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

05	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	Y	4					4
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	689	2	2	9	Y	2					3
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					4

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	310	1	2160	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	388	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	506	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	484	1	1980	2	N	-0-					-0-
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	506	1	1924	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	210	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	496	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	458	1	1870	2	N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	416	1	1581	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9004	-0-	-1133	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	8245	2	52	9	Y	47					47
08	10726	X	8416	-0-	-2310	-0-	8416	2			Y	-0-	47	1			-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11031	2	4	9	Y	4					4
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	6154	-0-	-3239	-0-	6115	2	39	9	N	35					35
08	11873	X	5507	-0-	-6366	-0-	5507	2			N	-0-	35	1			-0-
*09	11790	X	4725	-0-	-7065	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*10	9889	X	3476	-0-	-6413	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	843	-0-	-2257	2565	843	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1140	-0-	-1860	705	1140	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	849	-0-	-705	-0-	843	2	6	9	N	5					5
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	5	1			-0-
09	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	837	N	304	-0-	-533	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

05	3596 X	3197	-0-	-399	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3096	2	20	9	N	18					18
08	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	1948	2			N	-0-	18	1			-0-
09	3480 X	833	-0-	-2647	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	293	-0-	-2931	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

05	3999 X	975	-0-	-3024	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	1043	-0-	-2827	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	1022	-0-	-2946	-0-	1015	2	7	9	N	6					6
08	1581 X	1041	-0-	-540	-0-	1041	2			N	-0-	6	1			-0-
09	1140 X	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

05	1860 X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2489	2	15	9	N	14					14
08	1953 X	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-	14	1			-0-
*09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
07	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1					101
08	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					101
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					101
10	1147 N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					101

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1038	-0-	1038	4399	1038	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1042	-0-	1042	5441	1042	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	969	-0-	-5441	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

05	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	157	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	943	-0-	-1037	-0-	56	1	887	2	N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	124	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1371	-0-	-1357	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	71	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1260	-0-	-724	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	56	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	53	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	53	1	1207	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	3698	1	29961	2	N	-0-	146	1			17
06	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	2462	1	25644	2	N	-0-					17
07	30595	X	30595	-0-	-0-	-0-	3330	1	27265	2	N	-0-					17
08	33666	X	29106	-0-	-4560	-0-	2821	1	26285	2	N	-0-					17
09	32580	X	28497	-0-	-4083	-0-	2355	1	26142	2	N	-0-					17
10	31000	X	30354	-0-	-646	-0-	2377	1	27977	2	N	-0-					17

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 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
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	288	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5252	-0-	-1588	-0-	286	1	4966	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5865	-0-	-1203	-0-	220	1	5645	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	4982	-0-	-2086	-0-	208	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5945	-0-	-895	-0-	241	1	5704	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	247	1	5653	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	742	1	4597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	650	1	4700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	644	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	601	1	4436	2	N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	640	1	4138	2	N	-0-					-0-
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	776	1	4716	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	204	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	200	1	1445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	215	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	202	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	202	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	1358	1	8413	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	9570	X	9152	-0-	-418	-0-	1112	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10602	X	9120	-0-	-1482	-0-	1117	1	7997	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	10602	X	9351	-0-	-1251	-0-	1116	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8057	-0-	-2203	-0-	1079	1	6975	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	9672	X	8461	-0-	-1211	-0-	1196	1	7262	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	263	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2288	-0-	-322	-0-	278	1	2009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	246	1	1760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	1079	-0-	-1618	-0-	129	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	267	1	1724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1426	N	84	-0-	-1342	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
06	810	N	9	-0-	-801	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	71	1	507	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	135	1	996	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13100 - 14670

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	283	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	262	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	194	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-					-0-
10	806	N	543	-0-	-263	-0-	77	1	466	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	407	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	375	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	397	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	343	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	351	1	2269	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	380	1	2311	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	182	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	165	1	1065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	163	1	991	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	136	1	842	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	366	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2968	N	2956	-0-	-12	-0-	362	1	2593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	295	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	231	1	1495	2	N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	310	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	375	1	2711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	301	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	366	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	320	1	2067	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	336	1	2043	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			Y	-0-					7
06	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	2			Y	-0-					7
07	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1490	2			Y	-0-					7
08	2759	X	1487	-0-	-1272	-0-	1487	2			Y	-0-					7
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			Y	-0-					7
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					11
06	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			Y	-0-					11
07	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2			Y	-0-					11
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					11
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-					11
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					11

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					16
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					16
07	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	2			N	-0-					16
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					16
09	1020	N	614	-0-	-406	-0-	614	2			N	-0-					16
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					16

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1823	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	1593	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4410	-0-	-2720	-0-	1451	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5051	-0-	-2079	-0-	756	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3356	-0-	-3544	-0-	520	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	939	-0-	-859	-0-	41	1	898	2	N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	145	1	1458	2	N	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1361	-0-	-1639	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1100	-0-	-2031	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	819	-0-	-2312	-0-	74	1	745	2	N	-0-					-0-
*09	3030	X	929	-0-	-2101	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5639	-0-	-1243	-0-	1966	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5524	-0-	-1136	-0-	2682	1	2842	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5559	-0-	-1323	-0-	1828	1	3731	2	N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1059	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	850	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	91	1	676	2	N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	104	1	655	2	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	111	1	720	2	N	-0-					-0-
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	22	1	442	2	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 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
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1986	-0-	-432	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	209	1	2104	2	N	-0-					-0-
*09	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12992	-0-	-2198	-0-	2187	1	10805	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12606	-0-	-2094	-0-	2260	1	10346	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13061	-0-	-2129	-0-	2455	1	10606	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12607	-0-	-1560	-0-	1855	1	10752	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	11370	-0-	-2340	-0-	1168	1	10202	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 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
05	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	166	1	1900	2	Y	-0-					1
06	2220	X	1827	-0-	-393	-0-	142	1	1685	2	Y	-0-					1
07	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	137	1	1670	2	Y	-0-					1
08	2077	X	1735	-0-	-342	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-					1
09	2010	X	1640	-0-	-370	-0-	134	1	1506	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	159	1	1525	2	Y	-0-					1

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	72	-0-	-548	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	237	1	2713	2	Y	-0-					1
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	203	1	2408	2	Y	-0-					1
07	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	135	1	1655	2	Y	-0-					1
08	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	215	1	2586	2	Y	-0-					1
09	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	206	1	2314	2	Y	-0-					1
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	216	1	2066	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	182	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	166	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	161	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	182	1	1736	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6614	-0-	-1906	-0-	306	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8103	-0-	-701	-0-	343	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	325	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	433	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	337	1	7004	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	902	-0-	-338	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	605	1	9373	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	554	1	9774	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	10230	X	4789	-0-	-5441	-0-	281	1	4506	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	10230	X	185	-0-	-10045	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	2	1			1
09	10320	X	4553	-0-	-5767	-0-	299	1	4253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	10664	X	8106	-0-	-2558	-0-	509	1	7596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

05	22382	X	17505	-0-	-4877	-0-	1062	1	16441	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	20670	X	15386	-0-	-5284	-0-	825	1	14560	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	21359	X	15249	-0-	-6110	-0-	895	1	14351	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	20832	X	14543	-0-	-6289	-0-	917	1	13624	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	18480	X	13537	-0-	-4943	-0-	890	1	12644	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	16461	X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1	12553	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	340	-0-	-559	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	293	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	303	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	267	1	6048	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	246	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	303	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	250	1	5196	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	39	1	583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5828	-0-	-2697	-0-	362	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	4147	-0-	-3023	-0-	230	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5028	-0-	-2381	-0-	266	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	4712	-0-	-2449	-0-	267	1	4445	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5587	-0-	-263	-0-	331	1	5256	2	N	-0-					-0-
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	368	1	5915	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	181	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2419	-0-	-761	-0-	130	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	166	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	191	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	143	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2976	X	1701	-0-	-1275	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6274	-0-	-1197	-0-	389	1	5885	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	5699	-0-	-1531	-0-	316	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7141	-0-	-51	-0-	378	1	6763	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	364	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5869	-0-	-191	-0-	347	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	368	1	5915	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 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
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	45	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1	3391	2	Y	-0-					1
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	183	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	175	1	2492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3596	X	2556	-0-	-1040	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

05	1209	X	221	-0-	-988	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	X	160	-0-	-708	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6729	-0-	-2230	-0-	408 1	1 9	6320	2	Y	1	1	1			3
06	8670	X	6132	-0-	-2538	-0-	329 1	1 9	5802	2	Y	1	1	1			3
07	8370	X	7307	-0-	-1063	-0-	429 2	1 9	6876	2	Y	2	2	1			3
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	468 1	1 9	6957	2	Y	1	2	1			2
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	7537	2	Y	2	1	1			3
*10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	508 1	1 9	7580	2	Y	1	2	1			2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	55	1	1149	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	156	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	139	1	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	127	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	225	1	3199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	3250	-0-	150	150	204	1	3046	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	264	1	4095	2	Y	-0-	1	1			1
06	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	204	1	3610	2	Y	-0-					1
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	318	1	5104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	312	1	4633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	264	1	3755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5425	X	3956	-0-	-1469	-0-	248	1	3708	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-			-0-
07	310	X	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-			-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
09	300	X	198	-0-	-102	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

05	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	72	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	85	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	75	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	85	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	81	1	1684	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	349	1	7034	2	N	-0-			-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	349	1	7208	2	N	-0-			-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	362	1	8199	2	N	-0-			-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	320	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	353	1	6720	2	N	-0-			-0-
*10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	96	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1486	-0-	-44	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1274	-0-	-741	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	76	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	67	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	60	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	824	-0-	-646	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	787	-0-	-639	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	607	-0-	-354	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	442	-0-	-395	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 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
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	214	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	163	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3289	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	149	1	2490	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-			-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	Y	-0-			-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	280	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	264	1	4722	2	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	262	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3943	2	N	-0-					-0-
*10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3786	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

05	15190	X	11204	-0-	-3986	-0-	695	1	10509	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11275	-0-	-2525	-0-	624	1	10651	2	N	-0-					-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	675	1	12068	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12223	-0-	-425	-0-	691	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	641	1	10180	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10751	-0-	-1215	-0-	629	1	10122	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

05	3100	N	4371	-0-	1271	2764	271	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	6122	X	3358	-0-	-2764	-0-	186	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	116	1	1842	2	N	-0-					-0-
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

05	713	N	673	-0-	-40	-0-	42	1	631	2	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	35	1	560	2	N	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	126	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	100	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	107	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	112	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	N	-0-					-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3003	-0-	-1368	-0-	182	1	2821	2	Y	-0-					2
06	4200	X	2842	-0-	-1358	-0-	152	1	2690	2	Y	-0-	1	1			1
07	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	167	1	2670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-					1
09	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	211	1	3005	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	214	1	3202	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	350	1	5294	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3653	-0-	-1597	-0-	202	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	238	1	4259	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	258	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	252	1	4000	2	N	-0-					-0-
*10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	310	1	4983	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2670	-0-	-430	99	166	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2308	N	2209	-0-	-99	-0-	122	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43648	X	16823	-0-	-26825	-0-	796	1	16027	2	N	-0-					-0-
06	27930	X	14775	-0-	-13155	-0-	684	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	16077	-0-	-5840	-0-	681	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	15811	-0-	-6106	-0-	620	1	15191	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	13918	-0-	-6212	-0-	695	1	13223	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15196	-0-	-1637	-0-	698	1	14498	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 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
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	143	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	149	1	2220	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
*09	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	150	1	2125	2	Y	-0-	4	1			4
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	145	1	2159	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-	1	1			1
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	-0-	1	1			1
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	248	1	4371	2	Y	-0-					1
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	293	1	4703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	308	1	4583	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	336	1	4769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1	4818	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	579	-0-	-816	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	496	-0-	-434	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	463	-0-	-126	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	518	-0-	-52	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9 1 9	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5 1 9	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9 1 9	1	135	2	Y	1	1	1			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

05	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	184	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	138	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1503	-0-	-1535	-0-	88	1	1414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	N	961	-0-	-2077	-0-	61	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	698	-0-	-1882	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	189	1	2819	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	3296	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	176	1	2817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	146	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2157	-0-	-1160	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	43	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	426	1	6598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	336	1	5930	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	387	1	6203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	7037	X	6043	-0-	-994	-0-	381	1	5661	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	406	1	5775	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	390	1	5825	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

05	150	X	80	-0-	-70	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	204	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	192	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	161	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	213	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3640	-0-	-917	-0-	167	1	3473	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	72	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	47	1	973	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	103	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	133	1	2525	2	N	-0-					-0-
*10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	134	1	2779	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 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
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	391	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3667	-0-	-1373	-0-	203	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4136	-0-	-1072	-0-	219	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	275	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	385	1	6123	2	N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	360	1	5793	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	878	2	N	-0-					-0-
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	58	1	869	2	N	-0-					-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	54	1	812	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	-0-					-0-
07	868	N	609	-0-	-259	-0-	26	1	583	2	N	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	196	1	3033	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	148	1	2375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	186	1	2649	2	Y	1					1
							1	9									
10	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-	1	1			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2835	-0-	-1629	-0-	172	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	140	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2640	-0-	-646	-0-	155	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	166	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	168	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	162	1	2419	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	400	1	6186	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	6690	X	6019	-0-	-671	-0-	323	1	5695	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	6913	X	6339	-0-	-574	-0-	372	1	5965	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	404	1	6008	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	401	1	5700	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	422	1	6295	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3641	-0-	541	541	221	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3814	-0-	814	1355	204	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	1983	219	1	3508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5235	X	3252	-0-	-1983	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	175	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	1583	-0-	-2354	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	72	1	1152	2	Y	-0-					1
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-					1
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1026	-0-	-400	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1639	-0-	-1616	-0-	99	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	X	2009	-0-	-901	-0-	108	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	108	1	1730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	100	1	1491	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	324	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	272	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	309	1	4949	2	N	21					21
							23	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	356	1	5296	2	N	14					35
							15	9									
09	5160	X	4191	-0-	-969	-0-	275	1	3915	2	N	1					36
							1	9									
10	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	282	1	4217	2	N	-0-					36

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	127	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	118	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	176	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	203	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	214	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	203	1	3032	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	237	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	325	1	5739	2	Y	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	274	1	4386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	335	1	4976	2	Y	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	331	1	4707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5549	X	4375	-0-	-1174	-0-	275	1	4100	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	148	1	2371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	164	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	167	1	2496	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	41	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	116	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	1827	-0-	-2463	-0-	98	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1300	-0-	-2048	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1680	-0-	-1358	-0-	105	1	1561	2	Y	13	12	1	1	6	-0-
							14	9									
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1566	-0-	-356	-0-	98	1	1468	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	857	-0-	-662	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	642	1	12939	2	N	-0-					-0-
06	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	558	1	11503	2	N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	511	1	11549	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	460	1	11274	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11079	-0-	-501	-0-	553	1	10526	2	N	-0-					-0-
*10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	540	1	11206	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					1
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					1
09	750	N	421	-0-	-329	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					1
10	620	N	400	-0-	-220	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	875	-0-	-396	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	4997	-0-	-3001	-0-	303	1	4694	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6870	X	4721	-0-	-2149	-0-	253	1	4467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	306	1	4904	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	345	1	5125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	4746	-0-	-984	-0-	312	1	4433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	339	1	5065	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6133	-0-	-1431	-0-	290	1	5843	2	N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	384	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	338	1	7648	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	240	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	432	1	8223	2	N	-0-					-0-
*10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	445	1	9240	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	227	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3965	-0-	-535	-0-	220	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	330	1	5891	2	N	-0-					-0-
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	376	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	388	1	6171	2	N	-0-					-0-
*10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	377	1	6068	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4373	-0-	-1455	-0-	265 1	1 9	4107	2	Y	1	9	1			13
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	193	1	3403	2	Y	-0-	5	1			8
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	3931	2	Y	1	5	1			4
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	358 8	1 9	5316	2	Y	7	7	1			4
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343 1	1 9	4874	2	Y	1	2	1			3
10	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	2	1			1

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	178	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	239	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	223	1	5048	2	N	-0-					-0-
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					-0-
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	248	1	5148	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	129	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	105	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	105	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1967	-0-	-482	-0-	111	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	109	1	1728	2	N	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	120	1	1928	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	245	1	3790	2	Y	-0-	1	1			1
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	208	1	3677	2	Y	-0-					1
07	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	235	1	3767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	223	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	215	1	3056	2	Y	1					1
							1	9									
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	240	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

05	837	N	548	-0-	-289	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

05	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	70	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	75	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	67	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1860	X	959	-0-	-901	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	219	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	165	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	197	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	198	1	3140	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	193	1	3104	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

05	992	N	801	-0-	-191	-0-	50	1	751	2	N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
07	930	N	745	-0-	-185	-0-	39	1	706	2	N	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	35	1	555	2	N	-0-					-0-
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	125	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1232	-0-	-1279	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	173	1	2678	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2805	-0-	-945	-0-	150	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	173	1	2776	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	190	1	2705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	182	1	2723	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	2	N	-0-					-0-
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
07	868	N	579	-0-	-289	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	51	1	846	2	N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	48	1	770	2	N	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9765	-0-	-1395	-0-	606	1	9159	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8658	-0-	-2142	-0-	480	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9570	-0-	-1280	-0-	507	1	9063	2	N	-0-					-0-
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	592	1	9869	2	N	-0-					-0-
09	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	586	1	9306	2	N	-0-					-0-
*10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	587	1	9448	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	195	1	3024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3660	X	2911	-0-	-749	-0-	156	1	2754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	234	1	3480	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	264	1	3750	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	190	1	2842	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	73	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	70	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	112	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	102	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	110	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	112	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	97	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	77	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1148	-0-	-464	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	66	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	74	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	47	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	115	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	52	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	63	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

05	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	76	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	85	1	1276	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	294	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	224	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	161	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	115	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	125	1	2590	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 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
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	264	1	4093	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	5040	X	3861	-0-	-1179	-0-	207	1	3653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5208	X	3654	-0-	-1554	-0-	214	1	3439	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5208	X	3642	-0-	-1566	-0-	230	1	3412	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4500	X	3423	-0-	-1077	-0-	225	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
10	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	233	1	3476	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					1
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					1
10	930	X	861	-0-	-69	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	283	1	4377	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	Y	-0-					2
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	239	1	3825	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	4588	X	3373	-0-	-1215	-0-	213	1	3160	2	Y	-0-	1	1			1
09	4440	X	3837	-0-	-603	-0-	252	1	3584	2	Y	1					2
							1	9									
10	4495	X	3832	-0-	-663	-0-	241	1	3591	2	Y	-0-	1	1			1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	5970	-0-	-3175	-0-	362	1	5607	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	8670	X	6519	-0-	-2151	-0-	349	1	6169	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	8339	X	6325	-0-	-2014	-0-	371	1	5952	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	389	1	5778	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	406	1	5765	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	449	1	6708	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1685	-0-	-1384	-0-	102	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1470	-0-	-1103	-0-	86	1	1384	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1417	-0-	-784	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1316	-0-	-484	-0-	87	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	1970	-0-	-640	-0-	106	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	136	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1	2198	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	218	-0-	-712	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	961	N	22	-0-	-939	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
							13	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	297	1	4595	2	Y	-0-	1	1			2
06	4500	X	3684	-0-	-816	-0-	197	1	3486	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	280	1	4484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	4898	X	3923	-0-	-975	-0-	247	1	3676	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	184	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	277	1	4143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	171	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	166	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	223	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	812	-0-	-211	-0-	151	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	131	1	622	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	437	-0-	-703	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	125	1	502	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

05	1240	N	799	-0-	-441	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	49	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4617	-0-	1517	2653	280	1	4336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3822	-0-	822	3475	205	1	3616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7313	X	3838	-0-	-3475	-0-	225	1	3612	2	Y	1					1
							1	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	2	Y	21	20	1	1	6	1
							23	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	Y	1					2
							1	9									
10	4619	X	3197	-0-	-1422	-0-	201	1	2996	2	Y	-0-	1	1			1

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 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
05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	251	1	3880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	4232	-0-	1232	2264	227	1	4004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	3948	-0-	848	3112	232	1	3715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6636	X	3524	-0-	-3112	-0-	221	1	3282	2	Y	19	18	1	1	6	-0-
							21	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4371	X	2499	-0-	-1872	-0-	157	1	2342	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-	1	1			2
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	249	1	4397	2	Y	1					3
							1	9									
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	243	1	3900	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	4464	X	4283	-0-	-181	-0-	270	1	4013	2	Y	-0-	1	1			2
09	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	271	1	3845	2	Y	1					3
							1	9									
10	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	270	1	4033	2	Y	-0-	1	1			2

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	174	1	2691	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2412	-0-	-1428	-0-	129	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2579	-0-	-1079	-0-	151	1	2427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1432	-0-	-1328	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	774	-0-	-2078	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	149	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1168	-0-	-1472	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	114	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	118	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	151	1	2152	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	146	1	2185	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	75	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	521	-0-	-874	-0-	97	1	424	2	N	-0-					-0-
08	868	N	357	-0-	-511	-0-	62	1	295	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	183	1	1596	2	N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	268	1	1079	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1438	-0-	1438	2261	123	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		856	-0-	856	3117	92	1	764	2	N	-0-					-0-
07	3354	X	237	-0-	-3117	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
08	806	N	419	-0-	-387	-0-	73	1	346	2	N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	76	1	666	2	N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	72	1	314	2	N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	71	1	337	2	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	46	1	399	2	N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

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
05	5580	X	1168	-0-	-4412	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	182	1	3214	2	Y	-0-					-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5060	2	Y	1					1
							1	9									
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	17	15	1	1	6	2
							19	9									
09	3390	X	2867	-0-	-523	-0-	188	1	2678	2	Y	1					3
							1	9									
10	5363	X	2221	-0-	-3142	-0-	139	1	2082	2	Y	-0-	1	1			2

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

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
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	247	1	3829	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	202	1	3565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	230	1	3686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	239	1	3549	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	250	1	3556	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	247	1	3687	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

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
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	5892	-0-	2892	2892	316	1	5575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	5533	-0-	2433	5325	325	1	5207	2	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	5377	-0-	2277	7602	339	1	5037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	12577	X	4975	-0-	-7602	-0-	327	1	4647	2	Y	1					2
							1	9									
10	6076	X	5036	-0-	-1040	-0-	316	1	4719	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

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
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	150	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	122	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1804	2	N	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

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
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	45	1	476	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	90	1	396	2	N	-0-					-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	210	1	848	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	106	1	1648	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	90	1	1436	2	Y	-0-			-0-
08	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	92	1	1314	2	Y	-0-			-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1341	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	800	-0-	-820	-0-	43	1	757	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	981	-0-	-910	-0-	58	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	63	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	55	1	815	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	276	2	N	-0-			-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	306	1	4632	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	264	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	244	1	4356	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	266	1	4429	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	274	1	4355	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4710	-0-	-157	-0-	276	1	4434	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

05	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	64	1	976	2	N	-0-			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	974	-0-	-1216	-0-	58	1	916	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	124	1	2001	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 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
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					21
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	225	1	3841	2	N	-0-					21
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	272	1	4869	2	N	36					57
							40	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	302	1	5034	2	N	-0-					57
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	311	1	4943	2	N	8					65
							9	9									
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	264	1	4252	2	N	-0-	51	6			14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	88	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	68	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1001	-0-	-1820	-0-	53	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	731	-0-	-509	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	777	-0-	-680	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	873	-0-	-237	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	188	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	164	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	164	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	202	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	191	1	3042	2	N	-0-					-0-
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	216	1	3479	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
08	837	N	524	-0-	-313	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
09	720	N	382	-0-	-338	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	211	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	207	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	194	1	3087	2	N	-0-					-0-
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
10	868	N	606	-0-	-262	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	49	1	869	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	787	-0-	-1383	-0-	45	1	742	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	561	-0-	-519	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
10	930	N	568	-0-	-362	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	62	1	915	2	Y	18	17	1	1	6	-0-
							20	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	62	1	887	2	Y	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	601	-0-	-569	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	376	-0-	-833	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3436	-0-	336	336	217	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	476	-0-	-336	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	74	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	80	1	1188	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	135	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	117	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1866	-0-	-583	-0-	109	1	1757	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3217	-0-	117	117	189	1	3027	2	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	3106	-0-	6	123	196	1	2910	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2017	N	1894	-0-	-123	-0-	124	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	130	1	1948	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	96	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	115	1	1847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	145	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1220	-0-	-760	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-			-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	N	-0-			-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	32	1	509	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

05	3100	N	2951	-0-	-149	2314	183	1	2768	2	N	-0-			-0-
06	4626	X	2312	-0-	-2314	-0-	128	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	N	-0-			-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	2	N	-0-			-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	N	-0-			-0-
*10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	56	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	96	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

05	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	183	1	2838	2	N	-0-			1
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	145	1	2566	2	N	1			2
							1	9							
07	3286	X	2576	-0-	-710	-0-	151	1	2424	2	N	1	1	1	2
							1	9							
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	200	1	2969	2	N	-0-	1	1	1
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	182	1	2584	2	N	1			2
							1	9							
10	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	142	1	2125	2	N	-0-	2	1	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	738	1	11434	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	11610	X	11305	-0-	-305	-0-	606	1	10697	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	12307	X	10981	-0-	-1326	-0-	644	1	10334	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	12307	X	10350	-0-	-1957	-0-	652	1	9696	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	725	1	10298	2	N	3	1	1			5
							3	9									
10	12183	X	11231	-0-	-952	-0-	705	1	10525	2	N	1	2	1			4
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					1
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	N	-0-					1
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					1
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					1
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					1
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8172	-0-	5072	5072	480	1	7690	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	345	-0-	-2755	2317	22	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
09	2328	N	11	-0-	-2317	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	110	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	133	1	2133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	136	1	1928	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	132	1	1975	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	135	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	187	1	2892	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	166	1	2662	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	209	1	2970	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	205	1	3058	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	200	1	316	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	63	1	980	2	N	-0-					11
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	124	1	2187	2	N	-0-					11
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	114	1	1825	2	N	-0-					11
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					11
09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					11
10	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-					11

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	284	1	4395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	221	1	3904	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4867	X	4232	-0-	-635	-0-	248	1	3983	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	264	1	3930	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	283	1	4025	2	N	1					1
							1	9									
10	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	261	1	3903	2	N	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6432	-0-	-1225	-0-	390	1	6042	2	N	-0-	1	1			2
06	7410	X	5471	-0-	-1939	-0-	293	1	5178	2	N	-0-	1	1			1
07	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	383	1	6147	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	7037	X	5488	-0-	-1549	-0-	346	1	5141	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	387	1	5501	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1	1			1
							1	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	874	-0-	-149	-0-	49	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	147	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	116	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	132	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	142	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	117	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	125	1	1871	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	314	1	6322	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6187	-0-	-653	-0-	286	1	5901	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6471	-0-	-318	-0-	274	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	268	1	6577	2	N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	326	1	6199	2	N	-0-					-0-
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	95	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1791	-0-	-1089	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	95	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	77	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1782	-0-	-558	-0-	89	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	75	1	1559	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14179	-0-	-1414	-0-	1840	1	12338	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	14610	X	13531	-0-	-1079	-0-	1129	1	12402	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11059	-0-	-4255	-0-	1139	1	9920	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13835	-0-	-1479	-0-	1299	1	12536	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	12871	-0-	-1949	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
*10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	1610	1	9689	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1051	1	7048	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1121	1	12305	2	Y	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1186	1	10333	2	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6337	-0-	-1754	-0-	595	1	5742	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	4594	-0-	-8846	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
*10	7068	X	3313	-0-	-3755	-0-	472	1	2841	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	11687	-0-	-8215	-0-	1516	1	10170	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	1211	1	13298	2	Y	-0-					-0-
07	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	1580	1	13768	2	Y	-0-					-0-
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1602	1	15462	2	Y	-0-					-0-
09	14520	X	12152	-0-	-2368	-0-	12152	2			Y	-0-					-0-
*10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1894	1	11392	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	28	2	8	9	N	7					7
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
08	3100	N	4892	-0-	1792	1792	4892	2			N	-0-					7
09	3000	N	7492	-0-	4492	6284	7472	2	20	9	N	18	25	1			-0-
*10	3100	N	5336	-0-	2236	8520	5336	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176430	X	19085	-0-	-157345	-0-	1391	1	17694	2	N	-0-					14
*12	182311	X	17445	-0-	-164866	-0-	1435	1	16010	2	N	-0-					14
*01	182311	X	13143	-0-	-169168	-0-	1620	1	11517	2	N	5					19
							6	9									
*02	164668	X	19897	-0-	-144771	-0-	1904	1	17990	2	N	3	20	1			2
							3	9									
*03	182311	X	13561	-0-	-168750	-0-	1509	1	12052	2	N	-0-					2
*04	176430	X	20929	-0-	-155501	-0-	1872	1	19057	2	N	-0-					2
*05	182311	X	17385	-0-	-164926	-0-	2255	1	15129	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*06	176430	X	14899	-0-	-161531	-0-	1243	1	13656	2	N	-0-					-0-
*07	182311	X	13149	-0-	-169162	-0-	1354	1	11795	2	N	-0-					-0-
*08	182311	X	16063	-0-	-166248	-0-	1508	1	14555	2	N	-0-					-0-
*09	176430	X	8778	-0-	-167652	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
*10	182311	X	11251	-0-	-171060	-0-	1604	1	9647	2	N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	40878	X	NO RPT	-0-	-40878	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

05	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	87	1	2350	2	Y	-0-					20
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1952	1	2070	2	Y	-0-					20
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	2281	1	1408	2	Y	-0-					20
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1741	1	1188	2	Y	-0-					20
09	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	1780	1	745	2	Y	-0-					20
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1641	1	1602	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

05	2770	N	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3176	-0-	176	176	1541	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					117
06	1950	X	1414	-0-	-536	-0-	1414	2			Y	-0-					117
07	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	1241	2			Y	-0-					117
08	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	965	2			Y	-0-					117
09	2370	X	664	-0-	-1706	-0-	664	2			Y	-0-					117
10	2449	X	982	-0-	-1467	-0-	982	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1395	X	547	-0-	-848	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	784	-0-	-836	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					43
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					43
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					43
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			Y	-0-					43
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1144	2	10	9	Y	9					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
09	2105	N	1779	-0-	-326	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1214	-0-	-1855	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1991	-0-	-469	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1640	-0-	-1119	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4179	-0-	1079	1079	4179	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	1503	-0-	-1079	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

05	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3071	-0-	-799	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - PLUGGED 05/19/15

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

05	2892	X	1586	-0-	-1306	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1095	-0-	-1575	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	836	-0-	-1923	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	979	-0-	-551	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	742	-0-	-839	-0-	742	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2122	-0-	-1009	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	426	1	4735	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3767	-0-	-1453	-0-	224	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	535	1	6457	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	334	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	276	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	257	1	4833	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					144
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					144
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					144
10	T. A.		112	-0-	112	112	6	1	106	2	N	-0-					144

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	136	1	1510	2	N	-0-					138
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	N	-0-					138
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	-0-					138
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	2	N	-0-					138
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	85	1	1400	2	N	-0-					138
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	N	-0-					138

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	214	1	2377	2	N	-0-					98
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					98
07	2821	X	1404	-0-	-1417	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					98
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	171	1	2442	2	N	-0-					98
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	93	1	1539	2	N	-0-					98
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					98

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	200	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	265	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	207	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					-0-
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1890	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	554	1	6169	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	399	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5612	-0-	-1518	-0-	430	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5724	-0-	-1003	-0-	374	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	3962	-0-	-2758	-0-	226	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	185	1	3479	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3378	-0-	-1055	-0-	279	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3072	-0-	-1218	-0-	183	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3067	-0-	-1366	-0-	235	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2995	-0-	-1438	-0-	196	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	152	1	2505	2	N	-0-					-0-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	164	1	3079	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	152	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	169	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1846	-0-	-820	-0-	121	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	1714	-0-	-836	-0-	98	1	1616	2	N	-0-					-0-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	X	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656																	
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-					5
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					5
07	1457	N	321	-0-	-1136	-0-	25	1	296	2	N	-0-					5
08	2108	N	440	-0-	-1668	-0-	29	1	411	2	N	-0-					5
09	1470	N	457	-0-	-1013	-0-	26	1	431	2	N	-0-					5
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					5
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998																	
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	541	1	11336	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	513	1	8902	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	414	1	10619	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11518	-0-	-1595	-0-	481	1	11037	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11810	-0-	-880	-0-	478	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11579	-0-	-294	-0-	484	1	11095	2	N	-0-					-0-
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150																	
05	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	1208	1	25310	2	N	-0-					-0-
06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	1472	1	25528	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	28424	-0-	-158	-0-	1066	1	27358	2	N	-0-					-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1226	1	28132	2	N	-0-					-0-
09	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	1122	1	26609	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	26522	-0-	-1905	-0-	1109	1	25413	2	N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	56	1	526	2	N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	N	-0-					-0-
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	36	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	44	1	277	2	N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	245	1	2348	2	N	-0-					22
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	258	1	2503	2	N	-0-					22
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	246	1	2031	2	N	-0-					22
08	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	244	1	1999	2	N	-0-					22
09	2760	N	2146	-0-	-614	-0-	255	1	1891	2	N	-0-					22
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	311	1	2066	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	N	-0-					152
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	62	1	595	2	N	-0-					152
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	538	2	N	-0-					152
08	899	N	602	-0-	-297	-0-	65	1	537	2	N	-0-					152
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	69	1	506	2	N	-0-					152
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	84	1	743	2	N	-0-					2
06	870	N	521	-0-	-349	-0-	50	1	471	2	N	-0-					2
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	N	-0-					2
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	91	1	736	2	N	-0-					2
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	N	-0-					2
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	118	1	852	2	N	-0-					2

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	-0-					1
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	679	1	843	2	N	-0-					1
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	711	1	787	2	N	-0-					1
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	824	1	988	2	N	-0-					1
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	677	1	939	2	N	-0-					1
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	460	1	1018	2	N	-0-					1

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6444	-0-	-1027	-0-	603	1	5841	2	N	-0-					189
06	6840	X	5175	-0-	-1665	-0-	482	1	4681	2	N	11					200
							12	9									
07	6634	X	4948	-0-	-1686	-0-	534	1	4413	2	N	1					201
							1	9									
08	6634	X	5344	-0-	-1290	-0-	584	1	4760	2	N	-0-					201
09	6240	X	5023	-0-	-1217	-0-	549	1	4474	2	N	-0-					201
10	6448	X	5107	-0-	-1341	-0-	583	1	4521	2	N	3					204
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	-0-			5
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	2	N	-0-			5
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	N	-0-			5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	63	1	511	2	N	-0-			5
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	63	1	482	2	N	-0-			5
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	57	1	517	2	N	-0-			5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1584	1	1969	2	N	-0-			28
06	3000	N	3453	-0-	453	453	1541	1	1912	2	N	-0-			28
07	3100	N	2678	-0-	-422	31	1281	1	1397	2	N	-0-			28
08	3011	X	2980	-0-	-31	-0-	1355	1	1625	2	N	-0-			28
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1031	1	1545	2	N	-0-			28
10	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	594	1	1559	2	N	-0-			28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	218	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	203	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	198	1	1639	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	208	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	199	1	1600	2	N	-0-			-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	226	1	1657	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			6
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			6
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	931	1	8742	2	N	-0-			202
06	9690	X	9338	-0-	-352	-0-	875	1	8463	2	N	-0-			202
07	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	917	1	7585	2	N	-0-			202
08	10013	X	8890	-0-	-1123	-0-	975	1	7915	2	N	-0-			202
09	9360	X	8354	-0-	-1006	-0-	899	1	7455	2	N	-0-			202
10	9672	X	8298	-0-	-1374	-0-	854	1	7444	2	N	-0-			202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-			5
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	2	N	-0-			5
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-			5
08	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	112	1	942	2	N	-0-			5
09	2010	N	916	-0-	-1094	-0-	116	1	800	2	N	-0-			5
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	110	1	866	2	N	-0-			5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

05	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	181	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	187	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	211	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	228	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	214	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	371	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	337	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	369	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	367	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	338	1	2991	2	N	-0-					-0-
*10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	389	1	2819	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	317	1	3310	2	Y	-0-					20
06	3510 X	3478	-0-	-32	-0-	310	1	3168	2	Y	-0-					20
07	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	350	1	3230	2	Y	-0-					20
08	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	363	1	3134	2	Y	-0-					20
*09	3510 X	3446	-0-	-64	-0-	350	1	3096	2	Y	-0-					20
10	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	415	1	3005	2	Y	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

05	3100	N	2358	-0-	-742	1207	206	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2202	-0-	-798	409	196	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	2260	X	1851	-0-	-409	-0-	181	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	354	1	3131	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1212	-0-	-1144	-0-	147	1	1065	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	239	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2705	-0-	-1465	-0-	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2530	-0-	-1779	-0-	247	1	2283	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2949	-0-	-1360	-0-	306	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	226	1	1997	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	238	1	1723	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

05	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	250	1	2613	2	Y	-0-					19
06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	245	1	2506	2	Y	-0-					19
07	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	274	1	2529	2	Y	-0-					19
08	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	277	1	2395	2	Y	-0-					19
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	271	1	2394	2	Y	-0-					19
10	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	212	1	1538	2	Y	-0-					19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

05	1054 X	977	-0-	-77	-0-	17	1	960 3	N	-0-		-0-
06	1020 X	878	-0-	-142	-0-	16	1	862 3	N	-0-		-0-
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	310	1	1021 3	N	-0-		-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	325	1	682 3	N	-0-		-0-
09	960 X	903	-0-	-57	-0-	279	1	624 3	N	-0-		-0-
10	1333 X	885	-0-	-448	-0-	248	1	637 3	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					54
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					54
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					54
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					59
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					59
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					59
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	59	7			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1807	2	24	9	N	22					106
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	1599	2	83	9	N	75					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44	9	N	40					221
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	N	21					242
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					242
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-	60	1			182

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	980	2	34	9	N	31					201
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					201
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					201
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1238	2	22	9	N	20					221
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	2	32	9	N	29					250
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	100	1	1	8	157

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					3
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					3
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					3
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					4
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					5
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					5

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19					97
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16					113
*10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	32	1			81

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

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
05	1953	X	360	-0-	-1593	-0-	345	2	15	9	N	14					178
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	10					188
07	1984	X	1400	-0-	-584	-0-	1359	2	41	9	N	37					225
08	1984	X	1643	-0-	-341	-0-	1585	2	58	9	N	53	176	1			102
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					102
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					102

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

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
05	0	A	-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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	154	1	1755	3	N	-0-					137
06	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	101	1	1212	3	N	3					140
							3	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					140
08	1891	X	1566	-0-	-325	-0-	140	1	1425	3	N	1					141
							1	9									
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1796	3	N	2					143
							2	9									
10	1922	X	1663	-0-	-259	-0-	139	1	1522	3	N	2					145
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3335	3	11	9	N	10					195
06	3180	X	1556	-0-	-1624	-0-	1549	3	7	9	N	6					201
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3117	3	7	9	N	6					207
08	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3273	3	3	9	N	3					210
09	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2930	3	2	9	N	2					212
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-	181	1			31

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	778	-0-	-90	-0-	63	1	715	3	N	-0-					9
06	840	X	641	-0-	-199	-0-	49	1	592	3	N	-0-					9
07	744	X	524	-0-	-220	-0-	33	1	491	3	N	-0-					9
08	775	X	772	-0-	-3	-0-	69	1	703	3	N	-0-					9
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	N	-0-					9
*10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	-0-					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					63
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63
07	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					63
08	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	1357	2	8	9	N	7					70
09	1560	X	1175	-0-	-385	-0-	1175	2			N	-0-					70
10	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	1019	2			N	-0-					70

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	237	1	2818	2	N	-0-					131
06	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	155	1	2014	2	N	1					132
							1	9									
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	181	1	2301	2	N	-0-					132
08	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	177	1	2316	2	N	-0-					132
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	248	1	2825	2	N	8					140
							9	9									
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	257	1	2770	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

05	2077	X	846	-0-	-1231	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23
06	2010	X	469	-0-	-1541	-0-	33	1	436	2	N	-0-					23
07	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	56	1	643	2	N	-0-					23
08	1240	X	661	-0-	-579	-0-	49	1	612	2	N	-0-					23
09	990	X	461	-0-	-529	-0-	37	1	424	2	N	-0-					23
10	837	X	534	-0-	-303	-0-	45	1	489	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

05	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	669	1	11698	2	N	13	2	8			168
							14	9									
06	12480	X	6659	-0-	-5821	-0-	342	1	6313	2	N	4	2	8			170
							4	9									
07	12896	X	10253	-0-	-2643	-0-	639	1	9611	2	N	3	3	8			170
							3	9									
08	12369	X	4749	-0-	-7620	-0-	297	1	4452	2	N	-0-					170
09	11970	X	9041	-0-	-2929	-0-	523	1	8518	2	N	-0-					170
*10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	647	1	9899	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

05	620	X	500	-0-	-120	-0-	124	1	376	2	N	-0-					22
06	600	X	126	-0-	-474	-0-	29	1	97	2	N	-0-					22
07	620	X	379	-0-	-241	-0-	96	1	283	2	N	-0-					22
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	43	1	133	2	N	-0-					22
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	74	1	373	2	N	-0-					22

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32612	X	29625	-0-	-2987	-0-	29568	2	57	9	N	52					145
06	31560	X	24838	-0-	-6722	-0-	24755	2	83	9	N	75					220
07	32612	X	28278	-0-	-4334	-0-	28214	2	64	9	N	58					278
08	32612	X	23511	-0-	-9101	-0-	23504	2	7	9	N	6					284
09	30090	X	28396	-0-	-1694	-0-	28385	2	11	9	N	10	184	1			110
*10	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	23677	2	47	9	N	43					153

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

05	11656	#	313	-0-	-11343	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
06	8640	#	205	-0-	-8435	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
07	6262	#	89	-0-	-6173	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
08	6076	#	47	-0-	-6029	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1860	#	57	-0-	-1803	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

05	17670		260	-0-	-17410	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	#	577	-0-	-1593	-0-	56	1	521	2	N	-0-					-0-
08	2170	#	297	-0-	-1873	-0-	36	1	261	2	N	-0-					-0-
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	589	#	467	-0-	-122	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

05	2201	#	1716	-0-	-485	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	2130	#	1399	-0-	-731	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1542	-0-	-659	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	#	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	1230	-0-	-475	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	Y	-0-					7
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	Y	-0-					7
07	806 N	649	-0-	-157	-0-	94	1	555	2	Y	-0-					7
08	837 N	527	-0-	-310	-0-	78	1	449	2	Y	-0-					7
09	840 N	604	-0-	-236	-0-	83	1	521	2	Y	-0-					7
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	352	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	301	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1712	316	1	1396	2	-0-
08	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	274	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	312	1	1384	2	N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	334	1	1477	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	Y	-0-					55
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	206	1	1257	2	Y	-0-					55
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	232	1	1367	2	Y	-0-					55
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	283	1	1627	2	Y	-0-					55
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	-0-					55
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	251	1	1535	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	190	1	1317	2	Y	34	171	1			45
							37	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	348	1	3567	2	Y	36					81
							40	9									
07	2108	X	512	-0-	-1596	-0-	48	1	436	2	Y	25					106
							28	9									
08	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	133	1	1339	2	Y	31	120	1			17
							34	9									
09	3960	X	1926	-0-	-2034	-0-	150	1	1731	2	Y	41					58
							45	9									
10	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	179	1	2032	2	Y	47					105
							52	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					18
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					18
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-					18
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					18
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	145	1	1599	2	N	-0-					61
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	N	-0-					61
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	2	N	-0-					61
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	N	-0-					61
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	132	1	1469	2	N	-0-					61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	196	1	1179	2	Y	52					137
							57	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	169	1	1027	2	Y	52					189
							57	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	749	2	Y	48					237
							53	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	37	168	1			106
							41	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	51					157
							56	9									
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	90	1	550	2	Y	49					206
							54	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	Y	-0-					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					38
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					38
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					38
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					38
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

05	5456	#	4681	-0-	-775	-0-	590	1	4091	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5280	#	1929	-0-	-3351	-0-	172	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	6479	#	5367	-0-	-1112	-0-	532	1	4834	2	Y	1					1
							1	9									
08	6479	#	5165	-0-	-1314	-0-	467	1	4697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6270	#	5662	-0-	-608	-0-	450	1	5210	2	Y	2					2
							2	9									
*10	5429	R	5429	-0-	-0-	-0-	441	1	4987	2	Y	1					3
							1	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

05	2015	#	1813	-0-	-202	B	-25675	162	1	1651	2	N	-0-							275
06	1950	#	1825	-0-	-125	B	-25800	147	1	1678	2	N	-0-							275
07	2015	#	1702	-0-	-313	B	-26113	138	1	1564	2	N	-0-							275
08	1922	#	1755	-0-	-167	B	-26280	151	1	1604	2	N	-0-							275
*09	1830	#	1576	-0-	-254	B	-26534	138	1	1532	2	N	-0-							275
10	1891	#	1678	-0-	-213	B	-26747	138	1	1532	2	N	-0-							275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	85	1	939	2	N	-0-							110
06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	79	1	908	2	N	-0-							110
07	1023	N	1008	-0-	-15	B	-0-	82	1	926	2	N	-0-							110
08	1023	N	1002	-0-	-21	B	-0-	86	1	916	2	N	-0-							110
09	990	N	895	-0-	-95	B	-0-	76	1	819	2	N	-0-							110
10	1023	N	880	-0-	-143	B	-0-	73	1	807	2	N	-0-							110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	798	-0-	-256	-0-	66	1	732	2	N	-0-					136
06	1020	X	871	-0-	-149	-0-	70	1	801	2	N	-0-					136
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	N	-0-					136
08	806	X	587	-0-	-219	-0-	50	1	537	2	N	-0-					136
09	870	X	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					136
*10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	N	-0-	22	8			111

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

05	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	33	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

05	1643	#	1491	-0-	-152	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					43
06	1860	#	1472	-0-	-388	-0-	118	1	1354	2	N	-0-					43
07	1953	#	1683	-0-	-270	-0-	137	1	1546	2	N	-0-					43
08	1953	#	1533	-0-	-420	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
09	1890	#	1533	-0-	-357	-0-	132	1	1401	2	N	-0-					43
*10	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5177		5136	-0-	-41	-0-	807	1	4328	2	N	1					220
							1	9									
06	5253		5253	-0-	-0-	-0-	812	1	4441	2	N	-0-	176	1			44
07	5914		5910	-0-	-4	-0-	928	1	4957	2	N	23					67
							25	9									
08	5776		5776	-0-	-0-	-0-	910	1	4765	2	N	92					159
							101	9									
09	6207		6207	-0-	-0-	-0-	926	1	5223	2	N	53	177	1			35
							58	9									
*10	6239		6239	-0-	-0-	-0-	945	1	5218	2	N	69					104
							76	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) //CONT.// 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	930	1	5941	2	N	-0-					96
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6004	2	17	9	N	15					111
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5757	2	66	9	N	60					171
08	6882 X	5109	-0-	-1773	-0-	5063	2	46	9	N	42	170	1			43
09	6660 X	5258	-0-	-1402	-0-	5192	2	66	9	N	60					103
10	6882 X	4059	-0-	-2823	-0-	4009	2	50	9	N	45	1	8			147

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	N	19					136
06	3840	X	1827	-0-	-2013	-0-	1819	2	8	9	N	7					143
07	4092	X	2153	-0-	-1939	-0-	2151	2	2	9	N	2					145
08	4092	X	1546	-0-	-2546	-0-	1536	2	10	9	N	9					154
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3826	2	8	9	N	7					161
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	2	10	9	N	9	169	1			1

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	17	0			2
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	7	2	47	9	Y	43	37	0			8
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	2	1	168	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	15	16	0			4
							17	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

05	868	N	685	-0-	-183	-0-	5	1	607	2	N	66	2	0			64
							73	9									
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	5	1	500	2	N	25	3	0			86
							28	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	57	112	0			31
							63	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	7	1	708	2	N	49	17	0			63
							54	9									
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	797	2	N	50	8	0			105
							55	9									
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	23	1	601	2	N	39	18	0			126
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7528	X	1967	-0-	-5561	-0-	17	1	1950	2	Y	-0-	16	0	3	1	5
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	91	1	2833	2	Y	4					5
							4	9									
*10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	Y	16	19	0			2
							18	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	X	139	-0-	-600	-0-	4	1	132	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	X	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	55	1	2085	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2103	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	92	1	2071	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4025	-0-	-811	-0-	102	1	3836	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	107	1	3976	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4836	X	4162	-0-	-674	-0-	146	1	3929	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	207	1	4130	2	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	176	1	3985	2	Y	78	79	0			2
							3	4	86	9							
*10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	196	1	4192	2	Y	81	80	0			3
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	31	1	1136	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	38	1	1031	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	49	1	989	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	45	1	1024	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	101	1	3794	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
06	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	90	1	3340	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	134	1	3603	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	165	1	3304	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
09	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	126	1	2856	2	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
10	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	152	1	3248	2	Y	62	62	0			2
							68	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	112	1	4233	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
06	4440	X	2706	-0-	-1734	-0-	69	1	2577	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	159	1	4280	2	Y	86	84	0			3
							1	4	95	9							
08	4433	X	1074	-0-	-3359	-0-	50	1	1003	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
09	4290	X	536	-0-	-3754	-0-	22	1	504	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	4526	X	425	-0-	-4101	-0-	19	1	397	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	128	1	4835	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
06	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	89	1	3314	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
07	5301	X	3174	-0-	-2127	-0-	112	1	2995	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
08	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	193	1	3850	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
09	5040	X	3224	-0-	-1816	-0-	134	1	3022	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
10	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	179	1	3828	2	Y	73	73	0			2
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 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
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	204	1	7678	2	Y	159	158	0			4
							175	9									
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	199	1	7416	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	261	1	6992	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
08	8060	X	6067	-0-	-1993	-0-	283	1	5664	2	Y	106	107	0			3
							3	4	117	9							
09	7800	X	2787	-0-	-5013	-0-	116	1	2611	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	9							
10	8060	X	2445	-0-	-5615	-0-	107	1	2291	2	Y	43	44	0			1
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	167	1	6297	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
06	7230	X	6292	-0-	-938	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	252	1	6764	2	Y	135	134	0			4
							2	4	149	9							
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	387	1	7729	2	Y	146	145	0			5
							4	4	161	9							
09	7230	X	5582	-0-	-1648	-0-	232	1	5233	2	Y	103	105	0			3
							4	4	113	9							
10	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	303	1	6483	2	Y	124	123	0			4
							136	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	28	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	31	1	661	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	8	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	4	1	166	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	223	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 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
05	32884	X	8010	-0-	-24874	-0-	203	1	7633	2	Y	158	158	0			4
							174	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7097	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	266	1	7144	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	320	1	6405	2	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	314	1	7082	2	Y	140	140	0			4
							5	4	154	9							
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	327	1	6986	2	Y	134	134	0			4
							147	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	30	1	1108	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	56	1	1128	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	46	1	1047	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	49	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	236	1	8882	2	Y	184	184	0			5
							202	9									
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	229	1	8499	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	311	1	8350	2	Y	166	166	0			5
							3	4	183	9							
08	9672	X	5105	-0-	-4567	-0-	238	1	4766	2	Y	90	92	0			3
							2	4	99	9							
09	9180	X	138	-0-	-9042	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
10	9331	X	127	-0-	-9204	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

05	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	81	1	3050	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	3810	X	2303	-0-	-1507	-0-	59	1	2193	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
07	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	98	1	2630	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	134	1	2677	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
09	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	120	1	2706	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	139	1	2978	2	Y	57	57	0			2
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

05	3271	X	3012	-0-	-259	-0-	76	1	2871	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	80	1	2988	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2750	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
08	3317	X	1020	-0-	-2297	-0-	48	1	952	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	67	66	0			2
							3	4	74	9							
10	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	140	1	3002	2	Y	58	58	0			2
							64	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		576	-0-	576	576	20	1	544	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
*10	576	X	-0-	-0-	-576	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 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
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	41	1	1553	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	40	1	1479	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	57	1	1535	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	54	1	1083	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	54	1	1226	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	96	1	1929	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	34	1	772	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10	1240	N	539	-0-	-701	-0-	24	1	504	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7004	-0-	-901	-0-	177	1	6676	2	Y	137	138	0			3
							151	9									
06	7650	X	6584	-0-	-1066	-0-	169	1	6269	2	Y	131	131	0			3
							2	4	144	9							
07	7533	X	6677	-0-	-856	-0-	235	1	6301	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
08	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	306	1	6115	2	Y	115	115	0			4
							3	4	127	9							
09	7050	X	6082	-0-	-968	-0-	253	1	5702	2	Y	112	113	0			3
							4	4	123	9							
10	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	267	1	5706	2	Y	109	109	0			3
							120	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3464	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
06	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	82	1	3057	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	132	1	3539	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
08	4433	X	3443	-0-	-990	-0-	161	1	3213	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							
09	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	139	1	3147	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	145	1	3093	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	973	-0-	-1197	-0-	25	1	928	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	2070	X	939	-0-	-1131	-0-	24	1	894	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	35	1	945	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 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
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	4	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	3	1	126	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

05	837	N	809	-0-	-28	-0-	20	1	771	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	20	1	745	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	38	1	752	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	32	1	729	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	35	1	755	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

05	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	82	1	3085	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
06	4200	X	2956	-0-	-1244	-0-	76	1	2814	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	166	1	4464	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
08	4619	X	3518	-0-	-1101	-0-	164	1	3284	2	Y	62	63	0			2
							2	4	68	9							
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4263	2	Y	85	84	0			3
							3	4	94	9							
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	158	1	3370	2	Y	64	65	0			2
							70	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

05	558	N	484	-0-	-74	-0-	12	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	17	1	455	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
*08	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	264	1	9932	2	Y	205	205	0			5
							226	9									
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	261	1	9719	2	Y	203	203	0			5
							2	4	223	9							
07	9982	X	8851	-0-	-1131	-0-	311	1	8353	2	Y	167	167	0			5
							3	4	184	9							
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	493	1	9850	2	Y	185	184	0			6
							5	4	204	9							
09	10200	X	10152	-0-	-48	-0-	421	1	9517	2	Y	188	188	0			6
							7	4	207	9							
*10	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	464	1	9920	2	Y	189	189	0			6
							208	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

05	709	X	191	-0-	-518	-0-	5	1	182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	248	X	89	-0-	-159	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	240	X	102	-0-	-138	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	186	X	81	-0-	-105	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2821	X	826	-0-	-1995	-0-	39	1	772	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	66	1	1500	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
*10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1714	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	25	1	932	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1246	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1319	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	1350	N	982	-0-	-368	-0-	41	1	920	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	50	1	1078	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6418	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	6135	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	244	1	6551	2	Y	131	130	0			4
							2	4	144	9							
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	259	1	5852	2	Y	115	116	0			3
							4	4	127	9							
10	6944	X	6013	-0-	-931	-0-	263	1	5631	2	Y	108	108	0			3
							119	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	38	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	47	1	1261	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1643	N	886	-0-	-757	-0-	41	1	827	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	43	1	980	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	20	1	424	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

05	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	104	1	3921	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
06	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	90	1	3346	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
07	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	120	1	3234	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
08	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	168	1	3364	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
09	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	145	1	3278	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
10	4123	X	3262	-0-	-861	-0-	143	1	3054	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

05	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	136	1	5105	2	Y	106	106	0			3
							117	9									
06	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	127	1	4732	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							
07	5611	X	5359	-0-	-252	-0-	188	1	5059	2	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
08	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	241	1	4822	2	Y	91	91	0			3
							2	4	100	9							
09	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	205	1	4629	2	Y	92	92	0			3
							3	4	101	9							
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	242	1	5164	2	Y	98	98	0			3
							108	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

05	8990	X	7968	-0-	-1022	-0-	202	1	7593	2	Y	157	157	0			4
							173	9									
06	8700	X	7734	-0-	-966	-0-	198	1	7365	2	Y	154	154	0			4
							2	4	169	9							
07	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	282	1	7576	2	Y	151	150	0			5
							2	4	166	9							
08	8184	X	7383	-0-	-801	-0-	345	1	6893	2	Y	129	130	0			4
							3	4	142	9							
09	7920	X	6788	-0-	-1132	-0-	282	1	6362	2	Y	126	126	0			4
							5	4	139	9							
10	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	311	1	6642	2	Y	127	127	0			4
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	354	1	13312	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
06	12720	X	11819	-0-	-901	-0-	303	1	11254	2	Y	235	236	0			6
							3	4	259	9							
07	13640	X	10752	-0-	-2888	-0-	378	1	10149	2	Y	202	202	0			6
							3	4	222	9							
08	13981	X	9701	-0-	-4280	-0-	453	1	9056	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
09	13530	X	8499	-0-	-5031	-0-	353	1	7967	2	Y	157	158	0			5
							6	4	173	9							
10	13981	X	10008	-0-	-3973	-0-	438	1	9373	2	Y	179	178	0			6
							197	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 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
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	78	1	2951	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2398	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
08	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	107	1	2132	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	126	1	2842	2	Y	57	56	0			2
							2	4	63	9							
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	125	1	2668	2	Y	51	51	0			2
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	9	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	306	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	278	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	11	1	250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	11	1	243	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10152	-0-	-357	-0-	257	1	9675	2	Y	200	200	0	5
							220	9							
06	10050	X	9753	-0-	-297	-0-	250	1	9288	2	Y	194	194	0	5
							2	4	213	9					
07	10385	X	10173	-0-	-212	-0-	358	1	9602	2	Y	191	190	0	6
							3	4	210	9					
08	10385	X	9785	-0-	-600	-0-	457	1	9135	2	Y	172	172	0	6
							4	4	189	9					
09	9870	X	9848	-0-	-22	-0-	409	1	9232	2	Y	182	182	0	6
							7	4	200	9					
10	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	443	1	9468	2	Y	181	181	0	6
							199	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	231	1	8682	2	Y	180	180	0	5
							198	9							
06	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	228	1	8493	2	Y	177	177	0	5
							2	4	195	9					
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	348	1	9341	2	Y	186	185	0	6
							3	4	205	9					
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	466	1	9320	2	Y	175	175	0	6
							4	4	193	9					
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	379	1	8551	2	Y	169	170	0	5
							6	4	186	9					
10	9889	X	7451	-0-	-2438	-0-	326	1	6979	2	Y	133	134	0	4
							146	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	Y	29	29	0	1
							1	4	32	9					
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9							
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	71	1	2664	2	Y	54	55	0	1
							59	9							
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	67	1	2495	2	Y	52	52	0	1
							1	4	57	9					
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	109	1	2930	2	Y	59	58	0	2
							1	4	65	9					
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	158	1	3163	2	Y	59	59	0	2
							1	4	65	9					
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	144	1	3240	2	Y	64	64	0	2
							2	4	70	9					
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	160	1	3426	2	Y	65	65	0	2
							72	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	93	1	3497	2	Y	72	73	0			2
							79	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	107	1	3964	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
07	5332	X	2796	-0-	-2536	-0-	98	1	2639	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
08	5115	X	1409	-0-	-3706	-0-	66	1	1314	2	Y	25	26	0			1
							1	4	28	9							
09	4950	X	560	-0-	-4390	-0-	23	1	526	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	4309	X	1087	-0-	-3222	-0-	48	1	1017	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	253	1	9537	2	Y	197	197	0			5
							217	9									
06	9660	X	8930	-0-	-730	-0-	229	1	8503	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	9982	X	8330	-0-	-1652	-0-	293	1	7863	2	Y	156	156	0			5
							2	4	172	9							
08	10292	X	5569	-0-	-4723	-0-	260	1	5200	2	Y	97	99	0			3
							2	4	107	9							
09	9690	X	8529	-0-	-1161	-0-	354	1	7995	2	Y	158	156	0			5
							6	4	174	9							
10	10013	X	9618	-0-	-395	-0-	421	1	9007	2	Y	173	172	0			6
							190	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	18	1	2139	2	N	-0-	11	0	2	1	3
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	24	1	2491	2	N	135	105	0			33
							149	9									
07	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	24	1	2541	2	N	39	55	0	2	1	15
							43	9									
08	2728	X	2006	-0-	-722	-0-	18	1	1918	2	N	64	68	0			11
							70	9									
09	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	69	1	2133	2	N	40	34	0			17
							44	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	83	1	2156	2	N	67	69	0			15
							74	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-	2	0			20
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	4	2	0			22
							4	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	37	32	0	2	1	25
							41	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	45	41	0			29
							50	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	42	38	0			33
							46	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	54	43	0			44
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	X	213	-0-	-295	-0-	5	1	204	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1855	-0-	-1524	-0-	47	1	1768	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
06	3270	X	1766	-0-	-1504	-0-	45	1	1682	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	66	1	1758	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
08	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	73	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
09	2700	X	1463	-0-	-1237	-0-	61	1	1371	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	61	1	1305	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5032	-0-	-1695	-0-	127	1	4796	2	Y	99	97	0			3
							109	9									
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	129	1	4788	2	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
07	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	73	1	1963	2	Y	39	41	0			1
							1	4	43	9							
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							
*10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1452	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	18	1	2076	2	Y	1	12	0	3	1	4
							1	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	16	1	1688	2	Y	127	102	0			29
							140	9									
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	Y	37	52	0	2	1	12
							41	9									
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	19	1	2081	2	Y	67	67	0			12
							74	9									
09	1980	X	1033	-0-	-947	-0-	31	1	960	2	Y	38	34	0			16
							42	9									
10	775	N	46	-0-	-729	-0-	12	2	34	9	Y	31	37	0			10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3257	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	81	1	2998	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	118	1	3166	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
08	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	148	1	2963	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	110	1	2495	2	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							
10	3410	X	2777	-0-	-633	-0-	122	1	2599	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	14	1	521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	10	1	275	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	17	1	390	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	214	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3765	-0-	-1939	-0-	95	1	3587	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
06	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	118	1	4376	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	230	1	6169	2	Y	123	121	0			4
							2	4	135	9							
08	5580	X	3703	-0-	-1877	-0-	173	1	3456	2	Y	65	67	0			2
							2	4	72	9							
09	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	186	1	4196	2	Y	83	82	0			3
							3	4	91	9							
10	6386	X	4901	-0-	-1485	-0-	215	1	4589	2	Y	88	88	0			3
							97	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2367	-0-	-1167	-0-	60	1	2256	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
06	3360	X	1461	-0-	-1899	-0-	37	1	1392	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	3472	X	1159	-0-	-2313	-0-	41	1	1094	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	3007	X	830	-0-	-2177	-0-	39	1	776	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	2910	X	1021	-0-	-1889	-0-	42	1	956	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
10	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	33	1	710	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6856	X	3747	-0-	-3109	-0-	95	1	3571	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	148	1	5512	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	184	1	4933	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4602	2	Y	87	87	0			3
							2	4	96	9							
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	202	1	4571	2	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4656	2	Y	89	89	0			3
							98	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	203	1	7641	2	Y	158	157	0			4
							174	9									
06	5520	X	2248	-0-	-3272	-0-	58	1	2139	2	Y	45	48	0			1
							1	4	50	9							
07	6324	X	2017	-0-	-4307	-0-	71	1	1903	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	158	1	3168	2	Y	60	59	0			2
							2	4	66	9							
09	1260	X	1226	-0-	-34	-0-	51	1	1149	2	Y	23	24	0			1
							1	4	25	9							
*10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					13
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	8	1	312	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	10	1	205	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	17	1	376	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	361	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	5	2	0			21
							6	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	1	2	0			20
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	17	9	0			28
							19	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	N	11					39
							12	9									
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	14	13	0			40
							15	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	8357	-0-	-8600	-0-	71	1	8286	2	Y	-0-	50	0	11	1	15
06	16410	X	8685	-0-	-7725	-0-	80	1	8423	2	Y	165	121	0			59
							182	9									
07	16957	X	4600	-0-	-12357	-0-	43	1	4521	2	Y	33	67	0	2	1	23
							36	9									
08	11935	X	5836	-0-	-6099	-0-	53	1	5664	2	Y	108	114	0			17
							119	9									
09	9330	X	1105	-0-	-8225	-0-	33	1	1039	2	Y	30	26	0			21
							33	9									
10	8990	X	1088	-0-	-7902	-0-	39	1	1005	2	Y	40	51	0			10
							44	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4400	-0-	-1428	-0-	37	1	4363	2	Y	-0-	31	0	7	1	9
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	67	1	7098	2	Y	324	250	0			83
							356	9									
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	62	1	6566	2	Y	90	132	0	5	1	36
							99	9									
08	7378	X	6157	-0-	-1221	-0-	55	1	5914	2	Y	171	178	0			29
							188	9									
09	7140	X	6609	-0-	-531	-0-	203	1	6304	2	Y	93	78	0			44
							102	9									
10	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	234	1	6073	2	Y	173	180	0			37
							190	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

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
05	6169	X	5725	-0-		-444	-0-	145	1	5456	2	Y	113	113	0			3
								124	9									
06	5970	X	5472	-0-		-498	-0-	140	1	5211	2	Y	109	109	0			3
								1	4	120	9							
07	6169	X	5970	-0-		-199	-0-	210	1	5635	2	Y	112	112	0			3
								2	4	123	9							
08	6510	X	5628	-0-		-882	-0-	263	1	5254	2	Y	99	99	0			3
								2	4	109	9							
09	5550	X	5342	-0-		-208	-0-	222	1	5007	2	Y	99	99	0			3
								4	4	109	9							
10	5983	X	5150	-0-		-833	-0-	226	1	4823	2	Y	92	92	0			3
								101	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

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
05	2976	X	1395	-0-		-1581	-0-	35	1	1329	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
06	2730	X	1614	-0-		-1116	-0-	41	1	1538	2	Y	32	32	0			1
								35	9									
07	2821	X	2215	-0-		-606	-0-	78	1	2091	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
08	2604	X	2250	-0-		-354	-0-	105	1	2100	2	Y	40	40	0			1
								1	4	44	9							
09	2520	X	2068	-0-		-452	-0-	86	1	1939	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
10	2201	X	2055	-0-		-146	-0-	90	1	1924	2	Y	37	37	0			1
								41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

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
05	3937	X	2791	-0-		-1146	-0-	71	1	2661	2	Y	54	55	0			1
								59	9									
06	3810	X	2890	-0-		-920	-0-	74	1	2752	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
07	3937	X	2777	-0-		-1160	-0-	98	1	2620	2	Y	53	52	0			2
								1	4	58	9							
08	3379	X	2596	-0-		-783	-0-	121	1	2424	2	Y	45	46	0			1
								1	4	50	9							
09	3270	X	2587	-0-		-683	-0-	107	1	2425	2	Y	48	48	0			1
								2	4	53	9							
10	2976	X	2489	-0-		-487	-0-	109	1	2330	2	Y	45	45	0			1
								50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

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
05	2666	X	2558	-0-		-108	-0-	65	1	2438	2	Y	50	50	0			1
								55	9									
06	2490	N	1781	-0-		-709	-0-	46	1	1695	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
07	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
08	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	137	1	2739	2	Y	51	51	0			2
								1	4	56	9							
09	2490	X	2211	-0-		-279	-0-	92	1	2073	2	Y	40	41	0			1
								2	4	44	9							
10	2666	X	2087	-0-		-579	-0-	91	1	1955	2	Y	37	37	0			1
								41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	28	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	26	1	949	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	30	1	813	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	2	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1748	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9744	X	1429	-0-	-8315	-0-	36	1	1362	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
06	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	40	1	1470	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	1674	X	1338	-0-	-336	-0-	47	1	1263	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	7347	X	2851	-0-	-4496	-0-	133	1	2662	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	162	1	3468	2	Y	67	67	0			2
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	3021	-0-	-7643	-0-	76	1	2879	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
06	10320	X	7025	-0-	-3295	-0-	180	1	6689	2	Y	140	138	0			4
							2	4	154	9							
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	271	1	7274	2	Y	144	144	0			4
							2	4	158	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	308	1	6159	2	Y	117	117	0			4
							3	4	129	9							
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	209	1	4708	2	Y	93	94	0			3
							3	4	102	9							
*10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	362	1	7748	2	Y	148	146	0			5
							163	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	Y	149	149	0			4
							164	9									
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	191	1	7116	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
07	7471	X	6339	-0-	-1132	-0-	223	1	5983	2	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
08	8060	X	6483	-0-	-1577	-0-	303	1	6052	2	Y	114	114	0			4
							3	4	125	9							
09	7470	X	6335	-0-	-1135	-0-	263	1	5938	2	Y	118	118	0			4
							4	4	130	9							
10	7719	X	5569	-0-	-2150	-0-	244	1	5216	2	Y	99	100	0			3
							109	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	29	1	586	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10726	-0-	-992	-0-	272	1	10222	2	Y	211	212	0			5
							232	9									
06	11340	X	8935	-0-	-2405	-0-	229	1	8508	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
07	11718	X	9988	-0-	-1730	-0-	351	1	9427	2	Y	188	187	0			6
							3	4	207	9							
08	11284	X	10192	-0-	-1092	-0-	476	1	9514	2	Y	179	179	0			6
							5	4	197	9							
09	10920	X	9728	-0-	-1192	-0-	404	1	9119	2	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
10	10726	X	9206	-0-	-1520	-0-	403	1	8621	2	Y	165	165	0			5
							182	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	220	1	8269	2	Y	170	170	0			4
							187	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7096	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
07	6696	X	5263	-0-	-1433	-0-	185	1	4967	2	Y	99	100	0			3
							2	4	109	9							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	310	1	6199	2	Y	117	116	0			4
							3	4	129	9							
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	272	1	6146	2	Y	122	122	0			4
							5	4	134	9							
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	235	1	5028	2	Y	96	97	0			3
							106	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	647	-0-	-2887	-0-	16	1	617	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	7740	X	1576	-0-	-6164	-0-	40	1	1501	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	7998	X	5735	-0-	-2263	-0-	202	1	5413	2	Y	107	105	0			3
							2	4	118	9							
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	287	1	5744	2	Y	109	108	0			4
							3	4	120	9							
09	1590	X	534	-0-	-1056	-0-	22	1	502	2	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
10	3689	X	704	-0-	-2985	-0-	31	1	660	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4148	-0-	-936	-0-	105	1	3953	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
06	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	93	1	3441	2	Y	72	72	0			2
							1	4	79	9							
07	4681	X	3669	-0-	-1012	-0-	129	1	3463	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
08	4371	X	3669	-0-	-702	-0-	171	1	3426	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
09	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	152	1	3427	2	Y	68	68	0			2
							3	4	75	9							
10	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	165	1	3537	2	Y	68	68	0			2
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	33	1	1224	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	44	1	1170	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	52	1	1031	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	50	1	1059	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	217	1	8181	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	193	1	7188	2	Y	151	151	0			4
							2	4	166	9							
07	6014	X	3507	-0-	-2507	-0-	123	1	3310	2	Y	66	68	0			2
							1	4	73	9							
08	8587	X	3048	-0-	-5539	-0-	142	1	2846	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
09	8310	X	7122	-0-	-1188	-0-	296	1	6676	2	Y	132	130	0			4
							5	4	145	9							
10	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	338	1	7228	2	Y	138	138	0			4
							152	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

05	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	427	1	16074	2	Y	331	332	0			8
							364	9									
06	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	417	1	15496	2	Y	324	324	0			8
							4	4	356	9							
07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	603	1	16174	2	Y	323	321	0			10
							5	4	355	9							
08	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	810	1	16195	2	Y	305	305	0			10
							8	4	336	9							
09	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	689	1	15562	2	Y	307	308	0			9
							12	4	338	9							
*10	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	759	1	16228	2	Y	311	310	0			10
							342	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

05	820	X	222	-0-	-598	-0-	6	1	212	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	192	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

05	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	60	1	2266	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2310	X	1745	-0-	-565	-0-	45	1	1661	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	84	1	2262	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	116	1	2314	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	19	1	716	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	33	1	661	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	930	N	510	-0-	-420	-0-	21	1	478	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	899	N	671	-0-	-228	-0-	29	1	629	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	859	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	226	1	8489	2	Y	175	176	0			4
							193	9									
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	230	1	8555	2	Y	179	178	0			5
							2	4	197	9							
07	9393	X	8537	-0-	-856	-0-	300	1	8058	2	Y	160	160	0			5
							3	4	176	9							
08	9393	X	7888	-0-	-1505	-0-	368	1	7364	2	Y	139	139	0			5
							3	4	153	9							
09	9090	X	6525	-0-	-2565	-0-	271	1	6116	2	Y	121	122	0			4
							5	4	133	9							
10	9269	X	6706	-0-	-2563	-0-	294	1	6280	2	Y	120	120	0			4
							132	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	954	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	6	1	171	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	1023	X	383	-0-	-640	-0-	18	1	357	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	990	X	328	-0-	-662	-0-	14	1	307	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1023	X	333	-0-	-690	-0-	15	1	311	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7316	-0-	-2263	-0-	185	1	6971	2	Y	145	146	0	4
							160	9							
06	9870	X	5178	-0-	-4692	-0-	133	1	4931	2	Y	103	104	0	3
							1	4	113	9					
07	10199	X	6714	-0-	-3485	-0-	236	1	6337	2	Y	126	125	0	4
							2	4	139	9					
08	10199	X	5075	-0-	-5124	-0-	237	1	4738	2	Y	89	90	0	3
							2	4	98	9					
09	9540	X	6220	-0-	-3320	-0-	258	1	5831	2	Y	115	115	0	3
							4	4	127	9					
10	7316	X	6244	-0-	-1072	-0-	273	1	5847	2	Y	113	112	0	4
							124	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	249	1	9385	2	Y	194	193	0	5
							213	9							
06	9780	X	9015	-0-	-765	-0-	231	1	8584	2	Y	180	180	0	5
							2	4	198	9					
07	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	327	1	8773	2	Y	174	174	0	5
							3	4	191	9					
08	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	409	1	8182	2	Y	154	154	0	5
							4	4	169	9					
09	9540	X	8000	-0-	-1540	-0-	332	1	7499	2	Y	148	149	0	4
							6	4	163	9					
10	9858	X	8359	-0-	-1499	-0-	366	1	7828	2	Y	150	149	0	5
							165	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	87	1	3224	2	Y	68	66	0	2
							1	4	75	9					
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	38	39	0	1
							1	4	42	9					
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2815	2	Y	53	52	0	2
							1	4	58	9					
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2402	2	Y	47	48	0	1
							2	4	52	9					
*10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	42	42	0	1
							46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	198	1	7444	2	Y	154	154	0	4
							169	9							
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	207	1	7688	2	Y	160	160	0	4
							2	4	176	9					
07	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	259	1	6950	2	Y	138	138	0	4
							2	4	152	9					
08	8029	X	6517	-0-	-1512	-0-	304	1	6083	2	Y	115	115	0	4
							3	4	127	9					
09	8070	X	6916	-0-	-1154	-0-	287	1	6483	2	Y	128	128	0	4
							5	4	141	9					
10	8339	X	6609	-0-	-1730	-0-	289	1	6189	2	Y	119	119	0	4
							131	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2922	-0-	-1697	-0-	74	1	2785	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
06	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	61	1	2284	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
07	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	98	1	2632	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	128	1	2558	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
09	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	104	1	2349	2	Y	46	47	0			1
							2	4	51	9							
*10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	2764	2	Y	54	53	0			2
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	22	1	444	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	19	1	438	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1043	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	43	1	854	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	900	N	311	-0-	-589	-0-	13	1	292	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	1147	N	168	-0-	-979	-0-	7	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	21260	-0-	-3168	-0-	538	1	20262	2	Y	418	419	0			11
							460	9									
06	23640	X	19125	-0-	-4515	-0-	490	1	18213	2	Y	380	381	0			10
							4	4	418	9							
07	22971	X	19583	-0-	-3388	-0-	689	1	18483	2	Y	368	367	0			11
							6	4	405	9							
08	22816	X	18856	-0-	-3960	-0-	881	1	17602	2	Y	332	332	0			11
							8	4	365	9							
09	21060	X	17379	-0-	-3681	-0-	722	1	16291	2	Y	322	323	0			10
							12	4	354	9							
10	21266	X	19224	-0-	-2042	-0-	842	1	18004	2	Y	344	343	0			11
							378	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

05	217	N	83	-0-	-134	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	182	1	6833	2	Y	141	141	0			4
							155	9									
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	165	1	6120	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	228	1	6111	2	Y	122	121	0			4
							2	4	134	9							
08	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	292	1	5832	2	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
09	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	251	1	5667	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
10	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	271	1	5802	2	Y	112	111	0			4
							123	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	51	1	1883	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	93	1	1852	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
09	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	73	1	1659	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
10	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	78	1	1673	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	50	1	1863	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	53	1	1965	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	70	1	1877	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	86	1	1711	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	64	1	1435	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	73	1	1551	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	886	-0-	-354	-0-	22	1	845	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	36	1	713	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	42	1	940	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 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
05	3100	N	4332	-0-	1232	2419	110	1	4128	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	6196	X	3777	-0-	-2419	-0-	97	1	3596	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	127	1	3401	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	139	1	2787	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
09	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	43	1	972	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
10	4340	X	292	-0-	-4048	-0-	13	1	273	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
06	T. A.		91	-0-	91	194	2	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
*10	194	X	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

05	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	93	1	3492	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	87	1	3240	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
07	4154	X	3572	-0-	-582	-0-	126	1	3371	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
08	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	161	1	3211	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
09	3810	X	3471	-0-	-339	-0-	144	1	3255	2	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
10	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	154	1	3295	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

05	8928	X	8580	-0-	-348	-0-	217	1	8178	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
06	8640	X	8162	-0-	-478	-0-	209	1	7773	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
07	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	298	1	7992	2	Y	159	158	0			5
							3	4	175	9							
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	376	1	7523	2	Y	142	142	0			5
							4	4	156	9							
09	8400	X	7946	-0-	-454	-0-	330	1	7449	2	Y	146	147	0			4
							6	4	161	9							
10	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	351	1	7511	2	Y	145	144	0			5
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	70	1	2653	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	65	1	2415	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
07	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	93	1	2503	2	Y	51	50	0			2
							1	4	56	9							
08	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	113	1	2265	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
09	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	103	1	2326	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
10	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	107	1	2292	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

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
05	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	172	1	6492	2	Y	133	134	0			3
								146	9									
06	6274	X	6274	-0-		-0-	-0-	161	1	5974	2	Y	125	125	0			3
								1	4	138	9							
07	6574	X	6574	-0-		-0-	-0-	231	1	6205	2	Y	124	123	0			4
								2	4	136	9							
08	7192	X	6214	-0-		-978	-0-	290	1	5801	2	Y	109	109	0			4
								3	4	120	9							
09	6720	X	6019	-0-		-701	-0-	250	1	5643	2	Y	111	112	0			3
								4	4	122	9							
10	6820	X	6421	-0-		-399	-0-	281	1	6012	2	Y	116	115	0			4
								128	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

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
05	4495	X	182	-0-		-4313	-0-	5	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	3630	X	186	-0-		-3444	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
07	1178	X	93	-0-		-1085	-0-	3	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	186	X	116	-0-		-70	-0-	5	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	279	X	279	-0-		-0-	-0-	12	1	261	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*10	348	X	348	-0-		-0-	-0-	15	1	326	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

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
05	11036	X	5535	-0-		-5501	-0-	44	1	5126	2	Y	332	350	0	8	1	47
								365	9									
06	10680	X	6394	-0-		-4286	-0-	56	1	5890	2	Y	407	360	0			94
								448	9									
07	11036	X	5436	-0-		-5600	-0-	50	1	5254	2	Y	120	166	0	7	1	41
								132	9									
08	7378	X	5723	-0-		-1655	-0-	51	1	5456	2	Y	196	203	0			34
								216	9									
09	6780	X	5414	-0-		-1366	-0-	165	1	5115	2	Y	122	106	0			50
								134	9									
10	6603	X	5128	-0-		-1475	-0-	183	1	4750	2	Y	177	185	0			42
								195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

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
05	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	66	66	0			2
								73	9									
06	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	89	1	3309	2	Y	69	69	0			2
								1	4	76	9							
07	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	137	1	3674	2	Y	73	73	0			2
								1	4	80	9							
08	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	192	1	3843	2	Y	72	72	0			2
								2	4	79	9							
09	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	166	1	3756	2	Y	74	74	0			2
								3	4	81	9							
*10	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	174	1	3724	2	Y	71	71	0			2
								78	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	6332	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
06	6300	X	6292	-0-	-8	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	233	1	6248	2	Y	125	124	0			4
							2	4	138	9							
08	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	285	1	5692	2	Y	107	107	0			4
							3	4	118	9							
09	6420	X	5634	-0-	-786	-0-	234	1	5282	2	Y	104	105	0			3
							4	4	114	9							
10	6634	X	5512	-0-	-1122	-0-	241	1	5162	2	Y	99	99	0			3
							109	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	172	1	6472	2	Y	133	132	0			3
							146	9									
06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	440	1	16344	2	Y	342	336	0			9
							4	4	376	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	575	1	15445	2	Y	307	307	0			9
							5	4	338	9							
08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	699	1	13967	2	Y	264	264	0			9
							7	4	290	9							
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	624	1	14093	2	Y	278	279	0			8
							10	4	306	9							
*10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	752	1	16073	2	Y	308	306	0			10
							339	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	X	395	-0-	-1127	-0-	10	1	376	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	305	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	120	1	4502	2	Y	92	93	0			2
							101	9									
06	4830	X	4463	-0-	-367	-0-	114	1	4250	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
07	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	161	1	4310	2	Y	87	86	0			3
							1	4	96	9							
08	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	209	1	4184	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
09	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	175	1	3961	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
10	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	184	1	3934	2	Y	75	75	0			2
							83	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	110	1	4127	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	106	1	3954	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	156	1	4192	2	Y	84	83	0			3
							1	4	92	9							
08	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	204	1	4085	2	Y	77	77	0			3
							2	4	85	9							
09	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	178	1	4015	2	Y	78	79	0			2
							3	4	86	9							
*10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	196	1	4188	2	Y	81	80	0			3
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 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
05	6975	X	2661	-0-	-4314	-0-	67	1	2536	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	6750	X	5823	-0-	-927	-0-	149	1	5545	2	Y	116	114	0			3
							1	4	128	9							
07	6975	X	1875	-0-	-5100	-0-	66	1	1769	2	Y	35	37	0			1
							1	4	39	9							
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	337	1	6735	2	Y	126	123	0			4
							3	4	139	9							
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	175	1	3961	2	Y	78	80	0			2
							3	4	86	9							
10	5115	X	2136	-0-	-2979	-0-	94	1	2000	2	Y	38	39	0			1
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	264	1	9927	2	Y	205	206	0			5
							226	9									
06	10380	X	9861	-0-	-519	-0-	253	1	9390	2	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
07	11129	X	9928	-0-	-1201	-0-	349	1	9370	2	Y	187	186	0			6
							3	4	206	9							
08	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	455	1	9100	2	Y	171	171	0			6
							4	4	188	9							
09	10770	X	8077	-0-	-2693	-0-	335	1	7572	2	Y	149	151	0			4
							6	4	164	9							
10	10416	X	8743	-0-	-1673	-0-	383	1	8187	2	Y	157	156	0			5
							173	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	7664	-0-	-5201	-0-	194	1	7304	2	Y	151	151	0			4
							166	9									
06	10920	X	6784	-0-	-4136	-0-	174	1	6459	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	9							
07	10261	X	6375	-0-	-3886	-0-	224	1	6017	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
08	9207	X	6380	-0-	-2827	-0-	298	1	5956	2	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
09	7890	X	5273	-0-	-2617	-0-	219	1	4943	2	Y	97	98	0			3
							4	4	107	9							
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	230	1	4914	2	Y	94	94	0			3
							103	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4077	-0-	-1131	-0-	103	1	3886	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
06	5040	X	3402	-0-	-1638	-0-	87	1	3239	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
07	5208	X	2874	-0-	-2334	-0-	101	1	2713	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
08	4309	X	2245	-0-	-2064	-0-	105	1	2096	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
09	3960	X	2688	-0-	-1272	-0-	112	1	2518	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
10	4092	X	2322	-0-	-1770	-0-	102	1	2175	2	Y	41	42	0			1
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 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
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	43	1	1635	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	35	1	1300	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	47	1	1254	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	57	1	1133	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1380	N	389	-0-	-991	-0-	16	1	365	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	1333	N	370	-0-	-963	-0-	16	1	346	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14431	-0-	-1038	-0-	365	1	13755	2	Y	283	284	0			7
							311	9									
06	14970	X	13708	-0-	-1262	-0-	351	1	13054	2	Y	273	273	0			7
							3	4	300	9							
07	15066	X	14150	-0-	-916	-0-	498	1	13355	2	Y	266	265	0			8
							4	4	293	9							
08	15066	X	13952	-0-	-1114	-0-	652	1	13024	2	Y	245	245	0			8
							6	4	270	9							
09	14040	X	13606	-0-	-434	-0-	565	1	12755	2	Y	252	252	0			8
							9	4	277	9							
10	14446	X	14330	-0-	-116	-0-	628	1	13420	2	Y	256	256	0			8
							282	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	69	1	2608	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2762	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
07	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	101	1	2720	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
08	2573	X	1593	-0-	-980	-0-	74	1	1487	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	111	1	2497	2	Y	50	49	0			2
							2	4	55	9							
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	194	1	4139	2	Y	79	78	0			3
							87	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	17	1	640	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	18	1	652	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

05	12338	X	10854	-0-	-1484	-0-	275	1	10345	2	Y	213	214	0			5
							234	9									
06	11940	X	10303	-0-	-1637	-0-	264	1	9811	2	Y	205	205	0			5
							2	4	226	9							
07	11997	X	9748	-0-	-2249	-0-	343	1	9200	2	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
08	11718	X	9532	-0-	-2186	-0-	445	1	8898	2	Y	168	168	0			6
							4	4	185	9							
09	10710	X	9083	-0-	-1627	-0-	377	1	8515	2	Y	168	169	0			5
							6	4	185	9							
10	10850	X	9352	-0-	-1498	-0-	410	1	8758	2	Y	167	167	0			5
							184	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
*09	20	X	18	-0-	-2	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	755	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	24	1	634	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	806	N	604	-0-	-202	-0-	28	1	564	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

05	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	182	1	6840	2	Y	142	141	0	4
							156	9							
06	7170	X	6432	-0-	-738	-0-	165	1	6125	2	Y	127	128	0	3
							2	4	140	9					
07	7409	X	6660	-0-	-749	-0-	234	1	6285	2	Y	126	125	0	4
							2	4	139	9					
08	7192	X	6481	-0-	-711	-0-	303	1	6050	2	Y	114	114	0	4
							3	4	125	9					
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	252	1	5689	2	Y	112	113	0	3
							4	4	123	9					
10	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	247	1	5290	2	Y	101	101	0	3
							111	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	67	66	0	2
							74	9							
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	79	1	2935	2	Y	61	61	0	2
							1	4	67	9					
07	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	110	1	2950	2	Y	59	59	0	2
							1	4	65	9					
08	2325	X	629	-0-	-1696	-0-	29	1	588	2	Y	11	13	0	-0-
							12	9							
09	2250	X	597	-0-	-1653	-0-	25	1	560	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
10	2325	X	262	-0-	-2063	-0-	11	1	245	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

05	7347	X	4778	-0-	-2569	-0-	121	1	4554	2	Y	94	95	0	2
							103	9							
06	7020	X	4140	-0-	-2880	-0-	106	1	3942	2	Y	83	83	0	2
							1	4	91	9					
07	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	218	1	5839	2	Y	117	115	0	4
							2	4	129	9					
08	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	294	1	5882	2	Y	111	111	0	4
							3	4	122	9					
09	6090	X	5579	-0-	-511	-0-	232	1	5230	2	Y	103	104	0	3
							4	4	113	9					
10	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	251	1	5367	2	Y	103	103	0	3
							113	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	15821	-0-	-5941	-0-	401	1	15078	2	Y	311	312	0			8
							342	9									
06	18060	X	15479	-0-	-2581	-0-	396	1	14740	2	Y	308	308	0			8
							4	4	339	9							
07	17608	X	17570	-0-	-38	-0-	618	1	16584	2	Y	330	328	0			10
							5	4	363	9							
08	17329	X	12561	-0-	-4768	-0-	587	1	11725	2	Y	221	224	0			7
							6	4	243	9							
09	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	742	1	16759	2	Y	331	328	0			10
							12	4	364	9							
*10	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1005	1	21486	2	Y	411	408	0			13
							452	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 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
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	79	1	2966	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3704	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	178	1	3567	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	148	1	3338	2	Y	66	66	0			2
							2	4	73	9							
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	158	1	3384	2	Y	65	65	0			2
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	17923	-0-	-3002	-0-	454	1	17082	2	Y	352	353	0			9
							387	9									
06	19770	X	16707	-0-	-3063	-0-	428	1	15909	2	Y	333	333	0			9
							4	4	366	9							
07	19995	X	17030	-0-	-2965	-0-	599	1	16074	2	Y	320	319	0			10
							5	4	352	9							
08	19096	X	15719	-0-	-3377	-0-	734	1	14674	2	Y	276	277	0			9
							7	4	304	9							
09	17550	X	15231	-0-	-2319	-0-	632	1	14277	2	Y	283	283	0			9
							11	4	311	9							
10	17918	X	15245	-0-	-2673	-0-	668	1	14277	2	Y	273	273	0			9
							300	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	447	1	16830	2	Y	348	349	0			9
							383	9									
06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	407	1	15130	2	Y	316	317	0			8
							4	4	348	9							
07	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	533	1	14305	2	Y	285	284	0			9
							5	4	314	9							
08	19065	X	14852	-0-	-4213	-0-	694	1	13864	2	Y	261	261	0			9
							7	4	287	9							
09	18450	X	13356	-0-	-5094	-0-	555	1	12521	2	Y	246	248	0			7
							9	4	271	9							
10	17670	X	13619	-0-	-4051	-0-	596	1	12753	2	Y	245	244	0			8
							270	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	273	1	10271	2	Y	212	213	0			5
							233	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	248	1	9232	2	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
07	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	286	1	7667	2	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
08	12989	X	6784	-0-	-6205	-0-	317	1	6333	2	Y	119	120	0			4
							3	4	131	9							
09	10890	X	7065	-0-	-3825	-0-	293	1	6623	2	Y	131	131	0			4
							5	4	144	9							
10	10788	X	9334	-0-	-1454	-0-	409	1	8741	2	Y	167	166	0			5
							184	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9903	-0-	-1412	-0-	251	1	9437	2	Y	195	195	0			5
							215	9									
06	10950	X	9171	-0-	-1779	-0-	235	1	8733	2	Y	183	183	0			5
							2	4	201	9							
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	328	1	8804	2	Y	175	175	0			5
							3	4	193	9							
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	421	1	8408	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
09	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	353	1	7964	2	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
10	9889	X	8620	-0-	-1269	-0-	378	1	8073	2	Y	154	154	0			5
							169	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11123	-0-	-2145	-0-	282	1	10600	2	Y	219	219	0			6
							241	9									
06	12510	X	10455	-0-	-2055	-0-	268	1	9957	2	Y	207	208	0			5
							2	4	228	9							
07	12803	X	10534	-0-	-2269	-0-	370	1	9943	2	Y	198	197	0			6
							3	4	218	9							
08	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	471	1	9414	2	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
09	11310	X	10073	-0-	-1237	-0-	418	1	9442	2	Y	187	187	0			6
							7	4	206	9							
10	11129	X	10147	-0-	-982	-0-	444	1	9503	2	Y	182	182	0			6
							200	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	224	1	8421	2	Y	173	174	0			4
							190	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	209	1	7760	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	263	1	7061	2	Y	141	141	0			4
							2	4	155	9							
08	9083	X	7337	-0-	-1746	-0-	343	1	6849	2	Y	129	129	0			4
							3	4	142	9							
09	8790	X	6698	-0-	-2092	-0-	278	1	6277	2	Y	125	125	0			4
							5	4	138	9							
10	8835	X	7376	-0-	-1459	-0-	323	1	6908	2	Y	132	132	0			4
							145	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 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
05	12927	X	12488	-0-	-439	-0-	316	1	11902	2	Y	245	245	0			6
							270	9									
06	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	305	1	11341	2	Y	237	237	0			6
							3	4	261	9							
07	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-	384	1	10313	2	Y	205	205	0			6
							3	4	226	9							
08	12617	X	10573	-0-	-2044	-0-	494	1	9869	2	Y	186	186	0			6
							5	4	205	9							
09	12090	X	9448	-0-	-2642	-0-	392	1	8856	2	Y	175	176	0			5
							7	4	193	9							
10	12493	X	9765	-0-	-2728	-0-	428	1	9143	2	Y	176	175	0			6
							194	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	363	1	13645	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
06	15480	X	13179	-0-	-2301	-0-	338	1	12550	2	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							
07	15996	X	13314	-0-	-2682	-0-	468	1	12567	2	Y	250	249	0			8
							4	4	275	9							
08	16678	X	12726	-0-	-3952	-0-	594	1	11881	2	Y	223	224	0			7
							6	4	245	9							
09	14670	X	12002	-0-	-2668	-0-	498	1	11251	2	Y	223	223	0			7
							8	4	245	9							
10	14322	X	12183	-0-	-2139	-0-	534	1	11409	2	Y	218	218	0			7
							240	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 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
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	115	1	4314	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	127	1	3415	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	4526	X	1602	-0-	-2924	-0-	75	1	1495	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
09	4380	X	2755	-0-	-1625	-0-	114	1	2583	2	Y	51	50	0			2
							2	4	56	9							
10	4526	X	2939	-0-	-1587	-0-	129	1	2752	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	17056	-0-	-8767	-0-	432	1	16255	2	Y	335	336	0			8
							369	9									
06	21990	X	15837	-0-	-6153	-0-	406	1	15080	2	Y	315	315	0			8
							4	4	347	9							
07	20212	X	17075	-0-	-3137	-0-	600	1	16117	2	Y	321	319	0			10
							5	4	353	9							
08	18073	X	16025	-0-	-2048	-0-	748	1	14961	2	Y	281	282	0			9
							7	4	309	9							
09	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	755	1	17039	2	Y	337	336	0			10
							13	4	371	9							
*10	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	1020	1	21798	2	Y	417	414	0			13
							459	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 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
05	9827	X	8822	-0-	-1005	-0-	223	1	8409	2	Y	173	174	0			4
							190	9									
06	9510	X	8204	-0-	-1306	-0-	210	1	7813	2	Y	163	163	0			4
							2	4	179	9							
07	9827	X	8662	-0-	-1165	-0-	305	1	8175	2	Y	163	162	0			5
							3	4	179	9							
08	9424	X	9084	-0-	-340	-0-	424	1	8481	2	Y	159	159	0			5
							4	4	175	9							
09	9120	X	8024	-0-	-1096	-0-	333	1	7522	2	Y	148	149	0			4
							6	4	163	9							
10	8835	X	8581	-0-	-254	-0-	376	1	8036	2	Y	154	153	0			5
							169	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 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
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8124	-0-	8124	8124	208	1	7737	2	Y	161	157	0			4
							2	4	177	9							
07	T. A.		9292	-0-	9292	17416	327	1	8769	2	Y	175	174	0			5
							3	4	193	9							
08	25515	X	8099	-0-	-17416	-0-	378	1	7560	2	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	340	1	7665	2	Y	152	152	0			5
							6	4	167	9							
10	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	380	1	8116	2	Y	155	155	0			5
							171	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8249	-0-	-1826	-0-	209	1	7862	2	Y	162	161	0			4
							178	9									
06	9750	X	6298	-0-	-3452	-0-	161	1	5998	2	Y	125	126	0			3
							1	4	138	9							
07	9672	X	6792	-0-	-2880	-0-	239	1	6410	2	Y	128	127	0			4
							2	4	141	9							
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	258	1	5163	2	Y	97	98	0			3
							2	4	107	9							
09	5280	X	4148	-0-	-1132	-0-	172	1	3888	2	Y	77	78	0			2
							3	4	85	9							
*10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	272	1	5806	2	Y	112	110	0			4
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	17	1	639	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	17	1	614	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	23	1	617	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	596	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	25	1	556	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	27	1	569	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	310	1	11667	2	Y	240	237	0			6
							264	9									
06	11040	X	7939	-0-	-3101	-0-	203	1	7560	2	Y	158	160	0			4
							2	4	174	9							
07	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	245	1	6573	2	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	328	1	6560	2	Y	123	123	0			4
							3	4	135	9							
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	226	1	5100	2	Y	101	102	0			3
							4	4	111	9							
*10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	2	Y	31	33	0			1
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	14716	-0-	-6488	-0-	373	1	14025	2	Y	289	290	0			7
							318	9									
06	18270	X	13848	-0-	-4422	-0-	355	1	13186	2	Y	276	276	0			7
							3	4	304	9							
07	17143	X	13858	-0-	-3285	-0-	487	1	13080	2	Y	261	260	0			8
							4	4	287	9							
08	15593	X	13593	-0-	-2000	-0-	635	1	12689	2	Y	239	239	0			8
							6	4	263	9							
09	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	678	1	15297	2	Y	302	301	0			9
							11	4	332	9							
10	14725	X	12792	-0-	-1933	-0-	560	1	11980	2	Y	229	231	0			7
							252	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	419	1	15777	2	Y	326	326	0			8
							359	9									
06	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	416	1	15447	2	Y	323	323	0			8
							4	4	355	9							
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	585	1	15707	2	Y	314	312	0			10
							5	4	345	9							
08	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	787	1	15737	2	Y	296	296	0			10
							7	4	326	9							
09	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	763	1	17237	2	Y	340	340	0			10
							13	4	374	9							
10	16771	X	15962	-0-	-809	-0-	699	1	14948	2	Y	286	287	0			9
							315	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	14468	-0-	-3791	-0-	366	1	13788	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
06	16260	X	13278	-0-	-2982	-0-	340	1	12645	2	Y	264	264	0			7
							3	4	290	9							
07	15655	X	14032	-0-	-1623	-0-	493	1	13245	2	Y	264	263	0			8
							4	4	290	9							
08	15593	X	13757	-0-	-1836	-0-	642	1	12843	2	Y	242	242	0			8
							6	4	266	9							
09	14010	X	12678	-0-	-1332	-0-	526	1	11884	2	Y	235	236	0			7
							9	4	259	9							
10	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	577	1	12342	2	Y	237	236	0			8
							261	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	10	1	216	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	4211	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
06	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	107	1	3970	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	148	1	3974	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
08	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	180	1	3595	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
09	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	166	1	3751	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
10	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	182	1	3886	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	321	1	12068	2	Y	249	250	0			6
							274	9									
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	287	1	10653	2	Y	223	223	0			6
							3	4	245	9							
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	408	1	10946	2	Y	218	217	0			7
							3	4	240	9							
08	14632	X	9813	-0-	-4819	-0-	458	1	9162	2	Y	172	173	0			6
							4	4	189	9							
09	12690	X	9551	-0-	-3139	-0-	397	1	8953	2	Y	176	177	0			5
							7	4	194	9							
10	12648	X	9226	-0-	-3422	-0-	404	1	8640	2	Y	165	165	0			5
							182	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6875	-0-	-1588	-0-	178	1	6697	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	6241	-0-	-1559	-0-	163	1	6077	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8060	X	6415	-0-	-1645	-0-	230	1	6183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	7471	X	5968	-0-	-1503	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	6960	X	5704	-0-	-1256	-0-	242	1	5458	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	261	1	5590	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	233	1	8776	2	Y	182	182	0			5
							200	9									
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	220	1	8189	2	Y	170	171	0			4
							2	4	187	9							
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	315	1	8465	2	Y	169	168	0			5
							3	4	186	9							
08	9734	X	8268	-0-	-1466	-0-	386	1	7717	2	Y	146	146	0			5
							4	4	161	9							
09	9420	X	8300	-0-	-1120	-0-	345	1	7780	2	Y	154	154	0			5
							6	4	169	9							
10	9207	X	7701	-0-	-1506	-0-	337	1	7213	2	Y	137	138	0			4
							151	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54057	X	13384	-0-	-40673	-0-	339	1	12756	2	Y	263	263	0			7
							289	9									
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	309	1	11505	2	Y	240	241	0			6
							3	4	264	9							
07	15314	X	12540	-0-	-2774	-0-	441	1	11835	2	Y	236	235	0			7
							4	4	260	9							
08	14291	X	11717	-0-	-2574	-0-	547	1	10938	2	Y	206	206	0			7
							5	4	227	9							
09	12960	X	11767	-0-	-1193	-0-	489	1	11030	2	Y	218	218	0			7
							8	4	240	9							
*10	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	602	1	12867	2	Y	246	245	0			8
							271	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 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
05	18166	X	15715	-0-	-2451	-0-	398	1	14976	2	Y	310	310	0			8
							341	9									
06	17430	X	14643	-0-	-2787	-0-	375	1	13944	2	Y	292	292	0			8
							3	4	321	9							
07	17143	X	14919	-0-	-2224	-0-	525	1	14082	2	Y	280	279	0			9
							4	4	308	9							
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	681	1	13603	2	Y	255	256	0			8
							6	4	281	9							
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	629	1	14197	2	Y	280	280	0			8
							11	4	308	9							
*10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	688	1	14714	2	Y	282	281	0			9
							310	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7924	-0-	-1624	-0-	201	1	7551	2	Y	156	156	0			4
							172	9									
06	8760	X	7118	-0-	-1642	-0-	182	1	6778	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	9							
07	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	256	1	6867	2	Y	136	136	0			4
							2	4	150	9							
08	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	317	1	6340	2	Y	120	120	0			4
							3	4	132	9							
09	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	250	1	5641	2	Y	111	112	0			3
							4	4	122	9							
10	6882	X	6508	-0-	-374	-0-	285	1	6094	2	Y	117	116	0			4
							129	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22770	X	12209	-0-	-10561	-0-	370	1	11539	2	Y	267	268	0			5
							6	4	294	9							
*12	20305	X	11518	-0-	-8787	-0-	346	1	11170	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
*01	17329	X	11194	-0-	-6135	-0-	344	1	10558	2	Y	250	245	0			5
							17	4	275	9							
*02	12096	X	8432	-0-	-3664	-0-	275	1	7955	2	Y	182	183	0			4
							2	4	200	9							
*03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	Y	203	202	0			5
							2	4	223	9							
*04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	Y	196	196	0			5
							7	4	216	9							
*05	11532	X	8736	-0-	-2796	-0-	221	1	8326	2	Y	172	173	0			4
							189	9									
*06	10830	X	8515	-0-	-2315	-0-	218	1	8109	2	Y	169	169	0			4
							2	4	186	9							
*07	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	348	1	9354	2	Y	187	185	0			6
							3	4	206	9							
*08	9982	X	9185	-0-	-797	-0-	429	1	8575	2	Y	161	162	0			5
							4	4	177	9							
*09	9660	X	8475	-0-	-1185	-0-	352	1	7944	2	Y	157	157	0			5
							6	4	173	9							
10	9920	X	7851	-0-	-2069	-0-	344	1	7353	2	Y	140	141	0			4
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	6039	-0-	-2631	-0-	183	1	5708	2	Y	132	132	0			3
							3	4	145	9							
*12	8153	X	5818	-0-	-2335	-0-	175	1	5642	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*01	7843	X	5999	-0-	-1844	-0-	184	1	5657	2	Y	135	132	0			3
							9	4	149	9							
*02	T. A.		5167	-0-	5167	5167	169	1	4874	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
*03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	Y	110	110	0			3
							1	4	121	9							
*04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
*05	19989	X	4637	-0-	-15352	-0-	117	1	4420	2	Y	91	92	0			2
							100	9									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	113	1	4186	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
*07	5642	X	4070	-0-	-1572	-0-	143	1	3842	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
*08	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	188	1	3754	2	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
*09	4890	X	3789	-0-	-1101	-0-	157	1	3552	2	Y	70	70	0			2
							3	4	77	9							
10	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	162	1	3469	2	Y	66	66	0			2
							73	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41013	X	26770	-0-	-14243	-0-	678	1	25513	2	Y	526	528	0			13
							579	9									
06	36630	X	24041	-0-	-12589	-0-	616	1	22893	2	Y	478	479	0			12
							6	4	526	9							
07	34596	X	23829	-0-	-10767	-0-	838	1	22490	2	Y	449	447	0			14
							7	4	494	9							
08	31744	X	22685	-0-	-9059	-0-	1059	1	21178	2	Y	398	399	0			13
							10	4	438	9							
09	27600	X	22174	-0-	-5426	-0-	921	1	20787	2	Y	410	411	0			12
							15	4	451	9							
10	26784	X	23813	-0-	-2971	-0-	1043	1	22300	2	Y	427	425	0			14
							470	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	20434	-0-	-13294	-0-	517	1	19476	2	Y	401	403	0			10
							441	9									
06	29010	X	15985	-0-	-13025	-0-	409	1	15222	2	Y	318	320	0			8
							4	4	350	9							
07	26629	X	13373	-0-	-13256	-0-	470	1	12622	2	Y	252	252	0			8
							4	4	277	9							
08	24552	X	14587	-0-	-9965	-0-	681	1	13619	2	Y	255	255	0			8
							6	4	281	9							
09	21060	X	17754	-0-	-3306	-0-	737	1	16643	2	Y	329	327	0			10
							12	4	362	9							
10	20429	X	15559	-0-	-4870	-0-	681	1	14571	2	Y	279	280	0			9
							307	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 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
05	50472	X	11877	-0-	-38595	-0-	301	1	11320	2	Y	233	234	0			6
							256	9									
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	272	1	10110	2	Y	211	212	0			5
							2	4	232	9							
07	14415	X	10372	-0-	-4043	-0-	365	1	9789	2	Y	195	194	0			6
							3	4	215	9							
08	13299	X	9763	-0-	-3536	-0-	456	1	9114	2	Y	172	172	0			6
							4	4	189	9							
09	12270	X	9628	-0-	-2642	-0-	400	1	9025	2	Y	178	179	0			5
							7	4	196	9							
10	11873	X	9368	-0-	-2505	-0-	410	1	8773	2	Y	168	168	0			5
							185	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	18235	-0-	-6999	-0-	462	1	17379	2	Y	358	359	0			9
							394	9									
06	23280	X	16001	-0-	-7279	-0-	410	1	15237	2	Y	318	319	0			8
							4	4	350	9							
07	22754	X	16046	-0-	-6708	-0-	564	1	15145	2	Y	302	301	0			9
							5	4	332	9							
08	20925	X	15197	-0-	-5728	-0-	710	1	14186	2	Y	267	267	0			9
							7	4	294	9							
09	17730	X	15208	-0-	-2522	-0-	631	1	14257	2	Y	281	282	0			8
							11	4	309	9							
10	18228	X	16248	-0-	-1980	-0-	712	1	15216	2	Y	291	290	0			9
							320	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6065	-0-	-2243	-0-	154	1	5779	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
06	7830	X	5376	-0-	-2454	-0-	138	1	5119	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
07	7378	X	5249	-0-	-2129	-0-	185	1	4954	2	Y	98	98	0			3
							2	4	108	9							
08	6882	X	4874	-0-	-2008	-0-	228	1	4549	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
09	6120	X	4425	-0-	-1695	-0-	184	1	4149	2	Y	81	82	0			2
							3	4	89	9							
10	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	189	1	4040	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365505	X	124798	-0-	-240707	-0-	1009	1	118451	2	Y	4853	4807	0			301
							5338	9									
06	125370	X	119063	-0-	-6307	-0-	1075	1	113425	2	Y	4148	4197	0			252
							4563	9									
07	129890	X	121888	-0-	-8002	-0-	1096	1	116048	2	Y	4313	3957	0	287	1	321
							4744	9									
08	125364	X	121025	-0-	-4339	-0-	1075	1	115289	2	Y	4237	4315	0			243
							4661	9									
09	144996	X	144996	-0-	-0-	-0-	4370	1	135848	2	Y	4344	4444	0			143
							4778	9									
*10	147786	X	147786	-0-	-0-	-0-	5306	1	137986	2	Y	4085	4143	0			85
							4494	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	Y	23					134
							25	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	29					163
							32	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	2	Y	68	79	1			152
							75	9									
08	T. A.		1600	-0-	1600	1600	65	1	1506	2	Y	26	52	1			126
							29	9									
09	T. A.		1509	-0-	1509	3109	47	1	1441	2	Y	19					145
							21	9									
10	T. A.		1514	-0-	1514	4623	33	1	1457	2	Y	22					167
							24	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		138	-0-	138	697	138	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	697					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 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
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			Y	-0-					5
06	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			Y	-0-					5
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					5
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	4	1	1549	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	5	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1281	2	35	9	N	32					95
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2768	2	48	9	N	44					139
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1731	2	39	9	N	35					174
08	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	1355	2	39	9	N	35					209
09	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1567	2	55	9	N	50					259
10	2914	X	1898	-0-	-1016	-0-	1861	2	37	9	N	34	194	1			99

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

05	3348	X	2660	-0-	-688	-0-	2607	2	53	9	N	48					73
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2554	2	54	9	N	49					122
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2642	2	50	9	N	45					167
08	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	2611	2	53	9	N	48					215
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2328	2	78	9	N	71					286
10	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	1892	2	54	9	N	49	193	1			142

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

05	2728	X	46	-0-	-2682	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					53
06	2580	X	304	-0-	-2276	-0-	53	1	249	3	Y	2					55
							2	9									
07	2511	X	107	-0-	-2404	-0-	12	1	92	3	Y	3					58
							3	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					58
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					58
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	22	1			36

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

05	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	352	1	1712	3	Y	24					111
							26	9									
06	2760	X	1727	-0-	-1033	-0-	298	1	1411	3	Y	16					127
							18	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	337	1	2684	3	Y	25					152
							28	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	387	1	2274	3	Y	26					178
							29	9									
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	3	Y	41					219
							45	9									
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	356	1	2335	3	Y	40	166	1			93
							44	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4700	-0-	-1750	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

05	15128	5111	-0-	-10017	-0-	396	1	4715	3	N	-0-					23
06	4600 R	4600	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	-0-					23
07	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					23
10	5115 #	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

05	15624	7204	-0-	-8420	-0-	130	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	15000 #	11105	-0-	-3895	-0-	278	1	10827	2	N	-0-					-0-
07	15500 #	7994	-0-	-7506	-0-	287	1	7707	2	N	-0-					-0-
08	14756 #	10892	-0-	-3864	-0-	287	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	14280 #	10926	-0-	-3354	-0-	278	1	10648	2	N	-0-					-0-
10	11470 #	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

05	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	1955	2			Y	-0-					93
06	2670 X	1742	-0-	-928	-0-	1742	2			Y	-0-					93
07	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	1579	2			Y	-0-					93
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					93
*09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					93
*10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					63
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3732	2	183	9	N	166	151	0			15
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	3279	2	135	9	N	123	106	0			32
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3301	2	136	9	N	124	130	0			26
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3351	2	124	9	N	113	116	0			23
09	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	3278	2	129	9	N	117	118	0			22
10	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3386	2	132	9	N	120	115	0			27

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1360	2	63	9	N	57	51	0			6
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	796	2	33	9	N	30	28	0			8
07	465	X	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14	19	0			3
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1286	2	48	9	N	44	38	0			9
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	23	0			3
10	1426	X	890	-0-	-536	-0-	856	2	34	9	N	31	27	0			7

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					58
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					58
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					58
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					58
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					58
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	2538	-0-	-4468	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	2417	-0-	-4363	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	679	2	114	9	Y	104	62	0			59
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	768	2	249	9	Y	226	192	0			93
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	836	2	188	9	Y	171	174	0			90
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	634	2	265	9	Y	241	196	0			135
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	Y	146	188	0			93
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	807	2	177	9	Y	161	201	0			53

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2597	2	58	9	Y	53	50	1			5
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2816	2	55	9	Y	50	48	1			7
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2796	2	48	9	Y	44	48	1			3
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2682	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2772	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2421	2	11	9	Y	10	10	1			1

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					120
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2119	2	360	9	Y	327	190	0			257
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2079	2	223	9	Y	203	387	0			73
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1883	2	162	9	Y	147					220
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1958	2	222	9	Y	202	179	0			243
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1884	2	230	9	Y	209	385	0			67

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					86
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					86
07	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	2			Y	-0-					86
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					86
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					86
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

05	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	1968	2	79	9	N	72	80	0			155
06	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1694	2	69	9	N	63	55	0			163
07	2697	X	1720	-0-	-977	-0-	1652	2	68	9	N	62	65	0			160
08	2697	X	1415	-0-	-1282	-0-	1364	2	51	9	N	46	50	0			156
09	2010	X	1327	-0-	-683	-0-	1276	2	51	9	N	46	46	0			156
10	2046	X	1156	-0-	-890	-0-	1113	2	43	9	N	39	39	0			156

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

05	7688	X	2420	-0-	-5268	-0-	2227	2	193	9	Y	175	52	1			205
06	7440	X	2105	-0-	-5335	-0-	1912	2	193	9	Y	175	377	1			3
07	4712	X	3080	-0-	-1632	-0-	3054	2	26	9	Y	24					27
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3276	2	298	9	Y	271	185	1			113
09	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3003	2	79	9	Y	72	173	1			12
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7	9	Y	6					18

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	13866	2	649	9	N	590	568	0			57
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	15643	2	641	9	N	583	488	0			152
07	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	15801	2	650	9	N	591	620	0			123
08	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	15889	2	592	9	N	538	552	0			109
09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13455	2	529	9	N	481	499	0			91
*10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473	9	N	430	425	0			96

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58931	X	43900	-0-	-15031	-0-	41825	2	2075	9	N	1886	1715	0			171
06	57030	X	40957	-0-	-16073	-0-	39342	2	1615	9	N	1468	1256	0			383
07	53816	X	38066	-0-	-15750	-0-	36564	2	1502	9	N	1365	1465	0			283
08	53816	X	36673	-0-	-17143	-0-	35353	2	1320	9	N	1200	1239	0			244
09	43980	X	34038	-0-	-9942	-0-	32750	2	1288	9	N	1171	1193	0			222
10	37262	X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	1114	1086	0			250

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16561	-0-	-1946	-0-	14544	2	2017	9	Y	1834	1730	1			167
06	17910	X	15844	-0-	-2066	-0-	13920	2	1924	9	Y	1749	1659	1			257
07	18290	X	15315	-0-	-2975	-0-	13804	2	1511	9	Y	1374	1541	1			90
08	18290	X	14477	-0-	-3813	-0-	13396	2	1081	9	Y	983	940	1			133
09	16170	X	13728	-0-	-2442	-0-	12672	2	1056	9	Y	960	978	1			115
10	14105	X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	959	972	1			102

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50871	X	27739	-0-	-23132	-0-	26159	2	1580	9	Y	1436	1567	1			131
06	45150	X	24930	-0-	-20220	-0-	23424	2	1506	9	Y	1369	1299	1			201
07	44826	X	23251	-0-	-21575	-0-	22001	2	1250	9	Y	1136	1263	1			74
08	40114	X	22654	-0-	-17460	-0-	20301	2	2353	9	Y	2139	1924	1			289
09	33090	X	20618	-0-	-12472	-0-	18318	2	2300	9	Y	2091	2129	1			251
10	21483	X	19440	-0-	-2043	-0-	17144	2	2296	9	Y	2087	2117	1			221

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	5403	-0-	-4889	-0-	4699	2	704	9	Y	640	604	1			58
06	8580	X	4845	-0-	-3735	-0-	4172	2	673	9	Y	612	580	1			90
07	6727	X	4398	-0-	-2329	-0-	3863	2	535	9	Y	486	544	1			32
08	6727	X	3672	-0-	-3055	-0-	3503	2	169	9	Y	154	165	1			21
09	5610	X	3421	-0-	-2189	-0-	3256	2	165	9	Y	150	153	1			18
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3010	2	165	9	Y	150	152	1			16

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	21863	-0-	-16453	-0-	20828	2	1035	9	N	941	856	0			85
06	28920	X	19672	-0-	-9248	-0-	18896	2	776	9	N	705	606	0			184
07	25637	X	17584	-0-	-8053	-0-	16890	2	694	9	N	631	684	0			131
08	25637	X	16764	-0-	-8873	-0-	16161	2	603	9	N	548	568	0			111
*09	22200	X	14562	-0-	-7638	-0-	14011	2	551	9	N	501	517	0			95
10	17980	X	15442	-0-	-2538	-0-	14863	2	579	9	N	526	503	0			118

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	4303	2	217	9	N	197	179	0			18
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4509	2	185	9	N	168	142	0			44
07	5859	X	4487	-0-	-1372	-0-	4311	2	176	9	N	160	171	0			33
08	5859	X	4273	-0-	-1586	-0-	4119	2	154	9	N	140	145	0			28
09	5010	X	3916	-0-	-1094	-0-	3767	2	149	9	N	135	138	0			25
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3485	2	136	9	N	124	121	0			28

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

05	6076	X	4415	-0-	-1661	-0-	4228	2	187	9	N	170	176	0	92	1	151
06	5880	X	3774	-0-	-2106	-0-	3403	2	371	9	N	337	111	0	187	1	190
07	6076	X	3648	-0-	-2428	-0-	3168	2	480	9	N	436	127	0	383	1	116
08	6076	X	3162	-0-	-2914	-0-	2648	2	514	9	N	467	96	0	375	1	112
09	5730	X	3729	-0-	-2001	-0-	3246	2	483	9	N	439	112	0	197	1	242
10	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	3689	2	413	9	N	375	123	0	340	1	154

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

05	12741	X	37	-0-	-12704	-0-	37	2			N	-0-	232	0			-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-905					N	-0-					203
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-905					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-905					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	17					172
							19	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					172
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	N	28					200
							31	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	149	2	N	12					212
							13	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	40					252
							44	9									
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	6	1	143	2	N	-0-					252

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	188	1	1108	2	N	-0-					270
06	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1124	2	N	25					295
							28	9									
07	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	51	1	1201	2	N	-0-					295
08	1302	X	1244	-0-	-58	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					295
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					295
10	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	48	1	1172	2	N	-0-					295

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	57	-0-	-470	-0-	8	1	49	2	N	-0-					290
06	510	X	34	-0-	-476	-0-	2	1	32	2	N	-0-					290
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	103	191	1			202
							113	9									
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	3	1	53	2	N	1					203
							1	9									
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	14					217
							15	9									
10	589	X	468	-0-	-121	-0-	18	1	444	2	N	5					222
							6	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					17
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					17
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					17
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					17
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					17
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					16
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					16
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					16
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					16
10	527	N	91	-0-	-436	-0-	91	3			N	-0-					16

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1442	-0-	-232	-0-	1438	3	4	9	N	4					70
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					75
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2423	3	8	9	N	7					82
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					84
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2568	3	10	9	N	9					93
*10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	3	86	1			10

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1					3
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3357	3	2	9	Y	2					5
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3672	3	12	9	Y	11					16
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3597	3	37	9	Y	34					50
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3467	3	3	9	Y	3					53
10	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			Y	-0-					53

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	3	6	9	N	5					101
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2					103
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					109
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	3	1	9	N	1					110
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					110
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					110

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					70
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					70
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					70
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					70
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					70
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					53
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					53
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					53
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					53
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					53
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					53

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	3	1			3
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	26					26
							29	9									
10	T. A.		428	-0-	428	428	22	1	383	3	Y	21	31	1			16
							23	9									

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	3	Y	-0-	7	1			8
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	3	Y	1					6
							1	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	3	Y	3					9
							3	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	76	1	1317	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					7
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					7
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					7
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					7
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					13
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					13
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					13
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					13
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

05	4619	X	3666	-0-	-953	-0-	3665	3	1	9	N	1					125
06	4500	X	3025	-0-	-1475	-0-	3023	3	2	9	N	2					127
07	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	3771	3	6	9	N	5					132
08	4309	X	3312	-0-	-997	-0-	3306	3	6	9	N	5					137
09	3930	X	3146	-0-	-784	-0-	3144	3	2	9	N	2					139
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	3096	3	7	9	N	6					145

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	88	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					30
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					30
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					61
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					61
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					61
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					61
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					61
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					26
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	3	13	9	N	12					38
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	9	N	1					39
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					39
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					39

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	2499	3	1	9	N	1					131
06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2195	3	6	9	N	5					136
07	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	2246	3			N	-0-					136
08	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2220	3	8	9	N	7	82	1			61
09	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	2223	3			N	-0-					61
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2413	3	8	9	N	7					68

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					59
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					59
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2					61
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					61
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4					65
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					65

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5774	3	14	9	N	13					191
06	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	5343	3	12	9	N	11	178	1			24
07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	5601	3	17	9	N	15					39
08	5766	X	5503	-0-	-263	-0-	5490	3	13	9	N	12					51
09	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5275	3	10	9	N	9					60
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	9	N	13					73

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					17
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9					26
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					26
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2768	3	12	9	N	11					37
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					37
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					37

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3964	3	8	9	Y	7					67
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3595	3	20	9	Y	18					85
07	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1908	3	8	9	Y	7					92
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4524	3	20	9	Y	18					110
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	3	21	9	Y	19					129
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	12	124	1			17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	3					5
							3	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	1					6
							1	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	3					5
							3	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	1					6
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2					8
							2	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	3					5
							3	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	Y	1					6
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	Y	3					9
							3	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	413	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	822	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	3					5
							3	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	1					6
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	3					9
							3	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1035	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	Y	3					5
							3	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	1					6
							1	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	3	Y	3					9
							3	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	260	1	4162	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	154	1	2867	3	Y	3					5
							3	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	202	1	3667	3	Y	1					6
							1	9									
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	3	Y	3					9
							3	9									
10	4433	X	3166	-0-	-1267	-0-	172	1	2992	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1214	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	900	3	Y	2					4
							2	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	1					5
							1	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	3	Y	3					8
							3	9									
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					46
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					46
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					46
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	3	14	9	N	13					59
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					59
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1					50
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3					53
10	868	N	227	-0-	-641	-0-	227	3			N	-0-					53

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	1928	-0-	-2660	-0-	1922	3	6	9	N	5					66
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5953	3	7	9	N	6					72
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5799	3	10	9	N	9					81
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5408	3	12	9	N	11					92
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5075	3	6	9	N	5					97
10	6169	X	4684	-0-	-1485	-0-	4671	3	13	9	N	12	68	1			41

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	186	1	2985	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
06	2250	X	2199	-0-	-51	-0-	142	1	2054	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	129	1	2413	3	Y	3					5
							3	9									
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	152	1	2756	3	Y	1					6
							1	9									
09	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	128	1	2290	3	Y	3					9
							3	9									
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	124	1	2161	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	N	7					71
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					71
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2333	3	7	9	N	6					77
08	2666	X	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-					77
09	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	2324	3	2	9	N	2					79
10	2666	X	2113	-0-	-553	-0-	2113	3			N	-0-					79

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					28
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					28
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					28
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					28
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					116
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					116
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	3	1	9	N	1					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	3	6	9	N	5	103	1			19
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					19
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					19

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					18
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					18
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					18
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					18
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					18

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5141	3	21	9	N	19					166
06	4560	X	3518	-0-	-1042	-0-	3516	3	2	9	N	2					168
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5091	3	25	9	N	23					191
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					191
09	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4217	3	12	9	N	11	181	1			21
10	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	4052	3	7	9	N	6					27

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4					147
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					150
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5					155
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					155
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2	54	1			103
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	72	1			34

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7	9	Y	6					93
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					100
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	Y	3					103
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7					110
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1910	3	10	9	Y	9					119
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	3	7	9	Y	6	112	1			13

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	N	4					102
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	N	1					103
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					109
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					109
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	3	2	9	N	2					111
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					111

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	183	3004	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1547	-0-	-183	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

05	DLQ G-10		5105	-0-	5105	9292	541	1	4564	3	Y	-0-					5
06	13177	X	3885	-0-	-9292	-0-	331	1	3554	3	Y	-0-					5
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	369	1	3923	3	Y	-0-					5
08	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	344	1	3379	3	Y	-0-					5
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	385	1	3819	3	Y	12	6	1			11
							13	9									
*10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	412	1	4268	3	Y	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

05	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2824	152	1	1277	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	1700	N	1071	-0-	-629	2195	92	1	978	3	Y	1					7
							1	9									
07	3100	N	1391	-0-	-1709	486	120	1	1271	3	Y	-0-					7
08	1741	N	1255	-0-	-486	-0-	116	1	1139	3	Y	-0-	2	1			5
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	114	1	1174	3	Y	1					7
							1	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					10
09	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

05	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	187	1	1578	3	Y	-0-					4
06	14330	X	12565	-0-	-1765	-0-	1072	1	11493	3	Y	-0-					4
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	854	1	9082	3	Y	-0-					4
08	3100	N	7561	-0-	4461	4461	697	1	6864	3	Y	-0-					4
09	10887	X	6426	-0-	-4461	-0-	586	1	5807	3	Y	30	14	1			20
							33	9									
10	12989	X	5846	-0-	-7143	-0-	515	1	5328	3	Y	3					23
							3	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					10
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	7	1			3
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					3
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					3
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					9
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-	8	1			1
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					1
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					1
09	4710	X	3832	-0-	-878	-0-	3832	2			N	-0-					1
10	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			N	-0-					1

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					9
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	2			N	-0-					9
07	3100	N	3508	-0-	408	854	3508	2			N	-0-					9
08	3100	N	3009	-0-	-91	763	3009	2			N	-0-					9
09	2550	X	1787	-0-	-763	-0-	1787	2			N	-0-					9
10	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					9

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) //CONT.// 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 #	980	-0-	-105	-0-	34	1	946	3	N	-0-					12
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	3	N	-0-					12
07	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	156	1	979	3	N	-0-					12
08	1054 #	1005	-0-	-49	-0-	137	1	868	3	N	-0-					12
09	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	206	1	1028	3	N	-0-					12
*10	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	236	1	1058	3	N	-0-					12

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5743 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55924 X	5708	-0-	-50216 B	-0-	5708	2			N	-0-					112
06	7200 X	7148	-0-	-52 B	-0-	7148	2			N	-0-					112
07	7440 X	7163	-0-	-277 B	-0-	7163	2			N	-0-					112
08	7440 X	1399	-0-	-6041 B	-0-	1399	2			N	-0-					112
09	7140 X	5545	-0-	-1595 B	-0-	5545	2			N	-0-					112
10	7378 X	6145	-0-	-1233 B	-0-	6145	2			N	-0-					112

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	2852 X	1762	-0-	-1090	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	925	-0-	-1927	-0-	925	3			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1510	-0-	-1094	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1025	-0-	-325	-0-	108	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	112	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	961	N	729	-0-	-232	-0-	51	1	678	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	153	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	159	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	164	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	86	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	91	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	84	1	1124	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	160	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1578	-0-	-582	-0-	166	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	160	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1379	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	99	1	861	2	N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	775	2	N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	92	1	700	2	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	59	1	815	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	159	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	136	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	163	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	93	1	1247	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	249	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	223	1	1892	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	208	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	138	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	146	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	369	1	2683	2	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	340	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	346	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	363	1	2377	2	Y	-0-					1
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	400	1	2537	2	Y	-0-					1
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	393	1	2356	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1579	-0-	-1521	5881	191	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1509	-0-	-1491	4390	201	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1459	-0-	-1641	2749	189	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1465	-0-	-1635	1114	194	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1486	-0-	-1114	-0-	202	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3778	-0-	-1202	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1726	-0-	-1002	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 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
05	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 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
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 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
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	1787	-0-	-1303	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2074	-0-	-506	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					13
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					13
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					13
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					13
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1110	2	7	9	Y	6					19

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	144	1	1547	2	N	-0-					1
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	193	1	2057	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	93	1	961	2	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	207	1	2034	2	N	1					1
							1	9									
09	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					1
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-	1	0			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	657	1	7074	2	N	-0-					3
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	586	1	6234	2	N	2	4	0			1
							2	9									
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	650	1	6704	2	N	-0-	1	0			-0-
08	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	435	1	4283	2	N	3					3
							3	9									
09	6150	X	5997	-0-	-153	-0-	493	1	5504	2	N	-0-					3
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	554	1	6330	2	N	1	2	0			2
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1400	2	N	-0-					5
06	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	95	1	1012	2	N	1	1	0			5
							1	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	137	1	1413	2	N	-0-					5
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					5
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	N	-0-					5
10	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	110	1	1254	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2091	-0-	-792	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

05	3038	X	1837	-0-	-1201	-0-	156	1	1681	2	N	-0-					1
06	2940	X	1733	-0-	-1207	-0-	149	1	1583	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2759	X	1521	-0-	-1238	-0-	134	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	157	1	1550	2	N	1					1
							1	9									
09	2220	X	1995	-0-	-225	-0-	164	1	1831	2	N	-0-					1
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	110	1	1256	2	N	-0-	1	0			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	1165	-0-	-3392	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
	RATHMELL, J. G.				WELL #: 33		RRCID -> 231961				COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9582 - 10481		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SANCHEZ- MCMURRY				WELL #: 26		RRCID -> 235684				COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9920 - 10602		
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
	BENAVIDES TRUST				WELL #: 12		RRCID -> 251692				COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10004 - 10924		
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	318	1	3421	2	N	-0-					1
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	262	1	2792	2	N	2	2	0			1
							2	9									
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	269	1	2773	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	295	1	2900	2	N	1					1
							1	9									
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	243	1	2713	2	N	-0-					1
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	262	1	2988	2	N	1	1	0			1
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	382	-0-	-1323	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 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
05	2834	X	2834	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2542	2	Y	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2311	2	Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	B	-0-	306	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3029	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1584	-0-	-214	B	-0-	163	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1554	-0-	-36	B	-0-	164	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1452	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1621	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	63	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90 B	-0-	72	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	42	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-3419					Y	-0-					-0-
06	5250	X	6328	-0-	1078 B	-2341	6328	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	7182	-0-	1757 B	-584	7182	2			Y	-0-					-0-
08	6781	X	7365	-0-	584 B	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253 B	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
*10	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	1653	-0-	-747 B	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1270	-0-	-993 B	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-1876					Y	-0-					-0-
06	270	N	288	-0-	18 B	-1858	288	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-1858	274	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	292	-0-	292 B	-1566	292	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	284	-0-	14 B	-1552	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3 B	-1552	276	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

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
05	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-11044					Y	-0-					-0-
06	5010	X	5847	-0-	837 B	-10207	5847	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	7463	-0-	2286 B	-7921	7463	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	7191	-0-	2014 B	-5907	7191	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	6903	-0-	1893 B	-4014	6903	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	6928	-0-	-171 B	-4014	6928	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-11957					Y	-0-					-0-
06	2640	X	2712	-0-	72 B	-11885	2712	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2981	-0-	253 B	-11632	2981	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	3007	-0-	279 B	-11353	3007	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	3010	-0-	370 B	-10983	3010	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2842	-0-	21 B	-10962	2842	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
07	5726	X	5726	-0-	-0-	B	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	B	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	B	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-5467					Y	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	B	-5467	618	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	293	-0-	-1164	B	-5467	293	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	111	-0-	111	B	-5356	111	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	B	-5356	533	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	129	-0-	-150	B	-5356	129	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

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
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-2530					Y	-0-					-0-
06	1110	N	1358	-0-	248	B	-2282	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275	B	-2282	965	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	923	-0-	923	B	-1359	923	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	654	-0-	-606	B	-1359	654	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	963	-0-	2	B	-1357	963	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

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
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-5724					Y	-0-					-0-
06	2250	N	2795	-0-	545	B	-5179	2795	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2648	-0-	323	B	-4856	2648	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	2853	-0-	2853	B	-2003	2853	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2077	-0-	-173	B	-2003	2077	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2377	-0-	-10	B	-2003	2377	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1991					N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	96 19	1 9	823	3	N	17					157
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	720	3	N	17					174
07	837	X	753	-0-	-84	-0-	24 28	1 9	701	3	N	25					199
08	930	X	576	-0-	-354	-0-	7 29	1 9	540	3	N	26					225
*09	900	X	570	-0-	-330	-0-	10 26	1 9	534	3	N	24					249
10	930	X	634	-0-	-296	-0-	18 24	1 9	592	3	N	22					271

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5334	-0-	-2354	-0-	178	1	5059	2	Y	88	50	1			62
							97	9									
06	6060	X	5129	-0-	-931	-0-	154	1	4879	2	Y	87	80	1			69
							96	9									
07	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	159	1	5107	2	Y	73	118	1			24
							80	9									
08	5797	X	5368	-0-	-429	-0-	153	1	5115	2	Y	91	67	1			48
							100	9									
09	5610	X	2981	-0-	-2629	-0-	2926	2	55	9	Y	50	66	1			32
10	5332	X	4404	-0-	-928	-0-	4308	2	96	9	Y	87	95	1			24

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1122	1	6759	3	N	682	554	1			307
							750	9									
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	945	1	5414	3	N	672	741	1	7	8	231
							739	9									
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	994	1	5620	3	N	679	472	1	6	8	432
							747	9									
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	952	1	5403	3	N	752	866	1	7	8	311
							827	9									
09	6540	X	5898	-0-	-642	-0-	927	1	4313	3	N	598	673	1			236
							658	9									
10	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	944	1	4015	3	N	600	499	1	2	8	335
							660	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

05	42247	X	4978	-0-	-37269	-0-	698	1	4202	3	N	71	81	1			32
							78	9									
06	7980	X	5665	-0-	-2315	-0-	833	1	4773	3	N	54	67	1			19
							59	9									
07	7719	X	5970	-0-	-1749	-0-	893	1	5047	3	N	27	29	1			17
							30	9									
08	7192	X	5791	-0-	-1401	-0-	862	1	4895	3	N	31	35	1			13
							34	9									
09	6960	X	4568	-0-	-2392	-0-	802	1	3730	3	N	33	33	1			13
							36	9									
10	5983	X	4217	-0-	-1766	-0-	801	1	3406	3	N	9	17	1			5
							10	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2196	-0-	2196	5682	289 164	1 9	1743	3	N	149	101	1			68
06	0	W	1849	-0-	1849	7531	264 72	1 9	1513	3	N	65	110	1			23
07	0	W	1716	-0-	1716	9247	252 39	1 9	1425	3	N	35	35	1			23
08	0	W	1524	-0-	1524	10771	222 41	1 9	1261	3	N	37	44	1			16
09	0	W	1195	-0-	1195	11966	204 40	1 9	951	3	N	36	37	1			15
*10	13119	X	1153	-0-	-11966	-0-	212 39	1 9	902	3	N	35	30	1			20

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81189	#	79353	-0-	-1836	-0-	2530 2668	1 9	74155	2	N	2425	2437	1			228
06	DLQ G-10		79008	-0-	79008	79008	2458 2551	1 9	73999	2	N	2319	2340	1			207
07	DLQ G-10		79886	-0-	79886	158894	2452 2627	1 9	74807	2	N	2388	2348	1			247
08	DLQ G-10		73722	-0-	73722	232616	2243 2253	1 9	69226	2	N	2048	2204	1			91
09	DLQ G-10		77116	-0-	77116	309732	2075 2540	1 9	72501	2	N	2309	2236	1			164
*10	77250		48293	-0-	-28957	280775	1310 1707	1 9	45276	2	N	1552	1303	1			413

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	308	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	326	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	291	1	4038	2	N	-0-					-0-
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	312	1	4760	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	368	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	310	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	291	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	278	1	3852	2	N	-0-					-0-
*10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	272	1	4146	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	410	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	394	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	428	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	461	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5349	-0-	-471	-0-	360	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	378	1	5766	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	89	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	81	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	78	1	1184	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	96	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	2	N	-0-			-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	95	1	1268	2	N	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	81	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	82	1	1250	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 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
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	373	1	4865	2	N	-0-			-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	2	N	-0-			-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	333	1	4461	2	N	-0-			-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	333	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	315	1	4367	2	N	-0-			-0-
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	274	1	4188	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	72	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	68	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	60	1	919	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	894	2	N	-0-			-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	68	1	911	2	N	-0-			-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	62	1	867	2	N	-0-			-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	159	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	172	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	183	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	191	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	199	1	1695	2	N	-0-					-0-
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	196	1	1741	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	188	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	198	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	212	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	208	1	2025	2	N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	234	1	1999	2	N	-0-					-0-
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	223	1	1984	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	388	1	3659	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	347	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	524	1	5105	2	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	153	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	154	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	142	1	1969	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	108	1	1642	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	250	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	228	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	240	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	243	1	3262	2	N	-0-			-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	219	1	3034	2	N	-0-			-0-
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	183	1	2788	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	626	1	8166	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	538	1	7433	2	N	-0-			-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	589	1	7891	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8370	-0-	-434	-0-	581	1	7789	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	554	1	7679	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7165	-0-	-1639	-0-	441	1	6724	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-			-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 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
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
07	4154	X	401	-0-	-3753	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	52	1	672	2	N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 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
05	4309	X	1538	-0-	-2771	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	878	-0-	-3262	-0-	84	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	620	-0-	-3658	-0-	64	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	411	-0-	-2999	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	385	-0-	-1805	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	379	-0-	-396	-0-	38	1	341	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	222	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	936	-0-	-924	-0-	65	1	871	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	321	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	300	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	307	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	302	1	4052	2	N	-0-					-0-
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	291	1	4034	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	271	1	4138	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	463	1	6202	2	N	-0-					-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	470	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	422	1	5859	2	N	-0-					-0-
*10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	412	1	6283	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 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
05	5208	X	986	-0-	-4222	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	981	-0-	-4059	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	1757	-0-	-3451	-0-	122	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2213	-0-	-2995	-0-	154	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	68	1	946	2	N	-0-					-0-
*10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	987	-0-	-625	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	94	1	1301	2	N	-0-					-0-
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	75	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	71	1	1084	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 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
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	409	1	5339	2	N	-0-					-0-
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	383	1	5281	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	423	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	402	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	375	1	5205	2	N	-0-					-0-
*10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5197	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 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
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	285	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	264	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	278	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	283	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	245	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	206	1	3146	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	92	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	111	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	90	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	720	-0-	-551	-0-	44	1	676	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	79	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	97	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	71	1	1076	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	373	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	341	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	359	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	359	1	4808	2	N	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	334	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	306	1	4668	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

05	7843	X	6423	-0-	-1420	-0-	457	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	522	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	540	1	7233	2	N	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	517	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7052	-0-	-688	-0-	474	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	459	1	7010	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	258	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	257	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	230	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	177	1	2697	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	45	1	627	2	N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	190	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	168	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2404	-0-	-417	-0-	167	1	2237	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2251	-0-	-415	-0-	156	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2081	-0-	-409	-0-	140	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	601	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	588	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	609	1	5323	2	N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	602	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	642	1	5476	2	N	-0-					-0-
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	666	1	5922	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	2	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	83	1	729	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

05	3100	N	3231	-0-	131	131	230	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	1304	-0-	-1579	-0-	91	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1405	-0-	-1633	-0-	98	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1541	-0-	-1399	-0-	104	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1420	-0-	-1618	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	204	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	2724	-0-	-252	-0-	189	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2285	-0-	-598	-0-	159	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2513	-0-	-367	-0-	169	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
09	900	N	291	-0-	-609	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	868	N	123	-0-	-745	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

05	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	928	1	12114	2	N	-0-					-0-
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	745	1	10285	2	N	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	570	1	7635	2	N	-0-					-0-
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	874	1	11709	2	N	-0-					-0-
09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	692	1	9599	2	N	-0-					-0-
*10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	629	1	9606	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	216	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	160	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	N	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	156	1	2379	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

05	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	278	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	267	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	276	1	3697	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	276	1	3696	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	255	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	237	1	3619	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	149	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	96	208	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	2976	N	2880	-0-	-96	-0-	220	1	2660	2	N	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	175	1	2190	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	77	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 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
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	156	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	168	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	167	1	2318	2	N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	88	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	823	-0-	-510	-0-	51	1	772	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	970	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	159	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	145	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	147	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	148	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	116	1	1771	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	484	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	477	1	6589	2	N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	417	1	5587	2	N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	434	1	6022	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	391	1	5964	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 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
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	89	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	86	1	1189	2	N	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	350	1	4568	2	N	-0-			-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-			-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	346	1	4634	2	N	-0-			-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	346	1	4641	2	N	-0-			-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	323	1	4482	2	N	-0-			-0-
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	288	1	4399	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	100	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	126	1	1575	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	130	1	1692	2	N	-0-			-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	129	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	121	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	114	1	1743	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	N	-0-			-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	61	1	842	2	N	-0-			-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	118	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	103	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	85	1	1291	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	177	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	167	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	174	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	161	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	151	1	2304	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	230	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	222	1	3071	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	224	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	220	1	2948	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	203	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	191	1	2913	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	165	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	168	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	126	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	115	1	1748	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	218	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	212	1	2842	2	N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	215	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	187	1	2588	2	N	-0-					-0-
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	184	1	2801	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	175	1	2279	2	N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	175	1	2338	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	164	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	151	1	2307	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	111	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	105	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	94	1	1435	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	53	1	716	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 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
05	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	247	1	3408	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	250	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	242	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	224	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	219	1	3335	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 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
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	61	1	821	2	N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	60	1	826	2	N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	68	1	915	2	N	-0-					-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	63	1	874	2	N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	488	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	450	1	6213	2	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	467	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	513	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	460	1	6380	2	N	-0-					-0-
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	405	1	6183	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	441	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	421	1	5814	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6083	-0-	-458	-0-	423	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	427	1	5719	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6034	-0-	-266	-0-	406	1	5628	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	324	1	4941	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	195	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	190	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	198	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	194	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	175	1	2430	2	N	-0-					-0-
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	152	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	143	1	1916	2	N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	120	1	1824	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	207	1	2771	2	N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	184	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3030	-0-	30	30	204	1	2826	2	N	-0-					-0-
*10	2806	N	2776	-0-	-30	-0-	171	1	2605	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 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
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	270	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	260	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	272	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	267	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	237	1	3281	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	223	1	3408	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	60	1	808	2	N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	136	2	N	1					1
							1	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	86	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8647	-0-	-1149	-0-	539	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8676	-0-	-804	-0-	417	1	8259	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	9015	-0-	-37	-0-	463	1	8552	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8032	-0-	-1020	-0-	417	1	7615	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7992	-0-	-678	-0-	402	1	7590	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8037	-0-	-767	-0-	393	1	7644	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5062	-0-	1962	15335	315	1	4747	2	N	-0-					-0-
06	18749	X	3414	-0-	-15335	-0-	164	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	976	-0-	-644	-0-	49	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	564	-0-	-1110	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 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
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	525	1	7314	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	486	1	6924	3	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	585	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
							5236	3									
*10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	363	1	7075	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	233	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	177	1	3499	2	N	-0-					-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	199	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	196	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	176	1	3332	2	N	-0-					-0-
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	174	1	3382	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

05	14B DENY		1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-			-0-
06	1204	N	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	4915	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3929	-0-	-3121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4709	-0-	-2576	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4906	-0-	-2144	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5490	-0-	-1764	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
06	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4862	-0-	1762	1762	4862	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3581	-0-	581	2343	47	1	887	2	N	-0-					-0-
							2647	3									
*10	3100	N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2920	-0-	-500	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1798	-0-	-1550	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2074	-0-	-1106	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					13
06	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					13
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					13

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	233	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	226	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	239	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	218	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	160	1	2448	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	268	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	259	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	268	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	268	1	2122	2	N	-0-					-0-
*09	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	259	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	496	N	210	-0-	-286	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	605	-0-	-565	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	422	-0-	-849	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

05	T. A.		2337	-0-	2337	4824	1165	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1772	-0-	1772	6596	1153	1	619	3	N	-0-					-0-
07	25309	X	18713	-0-	-6596	-0-	4152	1	14560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	2829	1	14630	3	N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	444	1	2994	2	Y	25	20	1			49
							28	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	708	1	4199	2	Y	-0-					49
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	663	1	4161	2	Y	-0-					49
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	304	1	4760	2	Y	1					50
							1	9									
09	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	290	1	4433	2	Y	27					77
							30	9									
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	353	1	5076	2	Y	3	33	1			47
							3	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 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
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2305	2	Y	19	15	1			26
							21	9									
06	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	217	1	1287	2	Y	-0-					26
07	2449	X	2386	-0-	-63	-0-	328	1	2058	2	Y	-0-					26
08	2666	X	1953	-0-	-713	-0-	117	1	1836	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	99	1	1513	2	Y	1					27
							1	9									
10	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	119	1	1719	2	Y	1	11	1			17
							1	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4383	-0-	-1755	-0-	562	1	3787	2	Y	31	25	1			36
							34	9									
06	5910	X	2679	-0-	-3231	-0-	387	1	2292	2	Y	-0-					36
07	5983	X	2585	-0-	-3398	-0-	355	1	2230	2	Y	-0-					36
08	5983	X	2937	-0-	-3046	-0-	176	1	2761	2	Y	-0-					36
09	4230	X	2603	-0-	-1627	-0-	159	1	2436	2	Y	7					43
							8	9									
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	173	1	2487	2	Y	1	16	1			28
							1	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	52	1	351	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					18
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					18
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					18
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	3					21
							3	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	Y	-0-	3	1			18

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	131	1	880	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	108	1	643	2	Y	-0-					22
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	144	1	905	2	Y	-0-					22
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					22
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	59	1	904	2	Y	3					25
							3	9									
*10	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	6	1			19

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	S	724	-0-	-175 B	-0-	724	3			N	-0-					117
06	750	S	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					117
07	651	S	560	-0-	-91 B	-0-	560	3			N	-0-					117
08	713	S	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					117
09	720	S	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-					117
10	558	S	328	-0-	-230 B	-0-	328	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1408	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
06	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	166	1	985	2	Y	-0-					23
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	186	1	1169	2	Y	-0-					23
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-					23
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	2	Y	5					28
							6	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	1	11	1			18
							1	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3366	-0-	-1129	-0-	3366	3			N	-0-					63
06	4350	X	3311	-0-	-1039	-0-	3311	3			N	-0-					63
07	4495	X	2896	-0-	-1599	-0-	2896	3			N	-0-					63
08	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	3160	3			N	-0-					63
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	3			N	-0-					63
10	3410	X	2269	-0-	-1141	-0-	2269	3			N	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	124	#	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-					45
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	21	1	66	2	N	-0-					45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	1			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					40
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

05	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

05	620	X	115	-0-	-505	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	197	1	520	2	N	-0-					-0-
08	155	X	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	2	N	-0-					-0-
10	713	X	37	-0-	-676	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	683	-0-	-123	-0-	177	1	506	2	N	-0-					45
06	840	#	675	-0-	-165	-0-	156	1	489	2	N	27					72
							30	9									
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	300	1	1405	2	Y	131	74	1			160
							144	9									
07	3100	N	3305	-0-	205	205	467	1	2366	2	Y	429	550	1			39
							472	9									
08	1579	N	1374	-0-	-205	-0-	241	1	967	2	Y	151	154	1			36
							166	9									
09	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	222	1	987	2	Y	103	108	1			31
							113	9									
10	3317	X	1059	-0-	-2258	-0-	180	1	773	2	Y	96	91	1			36
							106	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	866	-0-	-126	-0-	51	1	805	2	N	9	11	1			12
							10	9									
06	1020	X	791	-0-	-229	-0-	51	1	731	2	N	8	13	1			7
							9	9									
07	1147	X	797	-0-	-350	-0-	54	1	732	2	N	10					17
							11	9									
08	1147	X	803	-0-	-344	-0-	60	1	741	2	N	2	14	1			5
							2	9									
09	1110	X	862	-0-	-248	-0-	68	1	786	2	N	7					12
							8	9									
*10	868	X	709	-0-	-159	-0-	62	1	636	2	N	10					22
							11	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 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
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	155	1	2442	2	Y	-0-					58
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	239	1	3439	2	Y	-0-					58
07	3100	N	3348	-0-	248	248	229	1	3119	2	Y	-0-					58
08	3100	N	3396	-0-	296	544	254	1	3142	2	Y	-0-					58
09	3698	X	3154	-0-	-544	-0-	241	1	2804	2	Y	99					157
							109	9									
10	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	238	1	2445	2	Y	-0-					157

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

05	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	525	1	2347	2	Y	10					38
							11	9									
06	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	423	1	1983	2	Y	240	104	1			174
							264	9									
07	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	441	1	2229	2	Y	406	519	1			61
							447	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	593	1	2382	2	Y	371	379	1			53
							408	9									
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	515	1	2289	2	Y	238	250	1			41
							262	9									
*10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	520	1	2234	2	Y	278	264	1			55
							306	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	638	1	2852	2	Y	6					89
							7	9									
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	476	1	2227	2	Y	2					91
							2	9									
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	411	1	2079	2	Y	4					95
							4	9									
08	3503	X	2116	-0-	-1387	-0-	420	1	1686	2	Y	9					104
							10	9									
09	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	515	1	2291	2	Y	7					111
							8	9									
*10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	468	1	2011	2	Y	-0-					111

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

05	4371	X	2474	-0-	-1897	-0-	452	1	2018	2	Y	4					87
							4	9									
06	3720	X	2195	-0-	-1525	-0-	386	1	1807	2	Y	2					89
							2	9									
07	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	316	1	1601	2	Y	3					92
							3	9									
08	3410	X	1916	-0-	-1494	-0-	380	1	1527	2	Y	8					100
							9	9									
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	319	1	1418	2	Y	4					104
							4	9									
10	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					104

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 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
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	1591	1	25143	2	N	288	351	1			338
							317	9									
06	24390	X	21727	-0-	-2663	-0-	1396	1	20097	2	N	213	348	1			203
							234	9									
07	27745	X	21598	-0-	-6147	-0-	1458	1	19830	2	N	282					485
							310	9									
08	27745	X	19014	-0-	-8731	-0-	1415	1	17531	2	N	62	342	1			205
							68	9									
09	26850	X	17154	-0-	-9696	-0-	1346	1	15648	2	N	145					350
							160	9									
10	18445	X	14019	-0-	-4426	-0-	1228	1	12591	2	N	182					532
							200	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	197	1	3105	2	N	-0-					112
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	189	1	2716	2	N	10					122
							11	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	228	1	3106	2	N	43					165
							47	9									
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	273	1	3381	2	N	2					167
							2	9									
09	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	243	1	2824	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	243	1	2494	2	N	-0-					175

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					22
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					22
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					22
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					22
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	38					60
							42	9									
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					60

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	-0-					165
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	765	2	N	12					177
							13	9									
07	1085	N	725	-0-	-360	-0-	50	1	674	2	N	1					178
							1	9									
08	1271	N	618	-0-	-653	-0-	46	1	564	2	N	7					185
							8	9									
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	54	1	633	2	N	-0-					185
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	62	1	639	2	N	8					193
							9	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	68	1	304	2	N	3					206
							3	9									
06	990	X	359	-0-	-631	-0-	63	1	296	2	N	-0-					206
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	99	1	502	2	N	-0-					206
08	1023	X	259	-0-	-764	-0-	49	1	199	2	N	10					216
							11	9									
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	113	1	502	2	N	2					218
							2	9									
*10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	2	N	-0-					218

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					12
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	-0-					12
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	8					20
							9	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	N	8					28
							9	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	N	-0-					28
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	35	1	163	2	N	2					30
							2	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	456	1	2094	2	N	59	185	1			67
							65	9									
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	450	1	1945	2	N	56					123
							62	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2124	2	N	57					180
							63	9									
08	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	387	1	1770	2	N	46	173	1			53
							51	9									
09	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	357	1	1835	2	N	48					101
							53	9									
10	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	398	1	1858	2	N	21					122
							23	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	428	1	2238	2	N	70					172
							77	9									
06	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	414	1	2027	2	N	65	92	1			145
							72	9									
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	399	1	2247	2	N	63					208
							69	9									
08	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	342	1	1786	2	N	52	175	1			85
							57	9									
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	381	1	2246	2	N	51					136
							56	9									
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	50					186
							55	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

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
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	167	1	766	2	N	11					64
							12	9									
06	780	X	511	-0-	-269	-0-	96	1	415	2	N	-0-					64
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	24					88
							26	9									
08	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	216	1	990	2	N	47					135
							52	9									
09	1230	X	811	-0-	-419	-0-	132	1	677	2	N	2					137
							2	9									
10	1426	X	617	-0-	-809	-0-	109	1	508	2	N	-0-					137

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	176	177	1			197
							194	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	279	2	N	5					202
							6	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	5					207
							6	9									
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	50	1	227	2	N	4					211
							4	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	56	1	287	2	N	4					215
							4	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					215

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

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
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	176	1	810	2	N	15					98
							17	9									
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	9	89	1			18
							10	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	187	1	909	2	N	17					35
							19	9									
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1072	2	N	13					48
							14	9									
09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	7					55
							8	9									
*10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	199	1	928	2	N	7					62
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

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
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	N	42	2	8			137
							46	9									
06	1050	X	962	-0-	-88	-0-	21	1	938	2	N	3	3	8			137
							3	9									
07	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	26	1	994	2	N	6	5	8			138
							7	9									
08	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	23	1	986	2	N	59					197
							65	9									
09	1140	X	789	-0-	-351	-0-	13	1	734	2	N	38					235
							42	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	26	1	1088	2	N	15					250
							17	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

05	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	27	1	1274	2	N	75	6	8			211
							83	9									
06	1410	X	1029	-0-	-381	-0-	21	1	928	2	N	73	180	1	6	8	98
							80	9									
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	30	1	1153	2	N	68	3	8			163
							75	9									
08	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	27	1	1179	2	N	64	180	1			47
							70	9									
09	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	19	1	1018	2	N	39					86
							43	9									
*10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	50	1	2100	2	N	80	3	8			163
							88	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

05	2635	X	1869	-0-	-766	-0-	39	1	1820	2	N	9					39
							10	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	2	N	88					127
							97	9									
07	2232	X	1522	-0-	-710	-0-	37	1	1452	2	N	30	3	8			154
							33	9									
08	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	43	1	1842	2	N	22					176
							24	9									
09	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	16	1	896	2	N	25					201
							28	9									
10	2325	X	782	-0-	-1543	-0-	34	1	707	2	N	37	191	1	2	8	45
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	Y	53	17	1			58
							463	3	58	9							
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	450	1	3430	2	Y	49	67	1			40
							434	3	54	9							
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	465	1	3227	2	Y	38	59	1			19
							357	3	42	9							
08	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	465	1	2779	2	Y	32	23	1			28
							304	3	35	9							
09	3870	X	3193	-0-	-677	-0-	435	1	2459	2	Y	28	40	1			16
							268	3	31	9							
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	465	1	3705	2	Y	59	21	1			54
							413	3	65	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	465	1	2141	2	Y	42	23	1			46
							273	3	46	9							
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	450	1	2025	2	Y	35	52	1			29
							256	3	39	9							
07	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	465	1	2040	2	Y	26	42	1			13
							226	3	29	9							
08	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	465	1	2098	2	Y	23	16	1			20
							230	3	25	9							
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	450	1	2291	2	Y	34	34	1			20
							250	3	37	9							
10	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	465	1	1977	2	Y	35	23	1			32
							221	3	39	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	450	1	4792	2	Y	52	24	1			57
							611	3	57	9							
06	5460	X	4703	-0-	-757	-0-	360	1	3825	2	Y	31	63	1			25
							484	3	34	9							
07	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	450	1	3460	2	Y	47	49	1			23
							383	3	52	9							
08	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	390	1	2744	2	Y	24	26	1			21
							300	3	26	9							
09	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	450	1	2940	2	Y	29	33	1			17
							321	3	32	9							
10	5921	X	5552	-0-	-369	-0-	465	1	4511	2	Y	66	23	1			60
							503	3	73	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	450	1	3857	2	Y	43	33	1			47
							492	3	47	9							
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	450	1	4360	2	Y	53	57	1			43
							551	3	58	9							
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	465	1	5015	2	Y	52	69	1			26
							555	3	57	9							
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	4855	2	Y	63	34	1			55
							532	3	69	9							
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	450	1	4924	2	Y	63	82	1			36
							537	3	69	9							
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	465	1	4879	2	Y	64	42	1			58
							544	3	70	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7035	-0-	-343	-0-	103	1	6148	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
06	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	100	1	5800	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	103	1	6427	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
08	7471	X	6792	-0-	-679	-0-	97	1	6034	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
09	6810	X	6440	-0-	-370	-0-	77	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
10	7254	X	4992	-0-	-2262	-0-	90	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							492	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	465	1	6736	2	Y	62	36	1			68
							860	3	68	9							
06	8190	X	7403	-0-	-787	-0-	435	1	6133	2	Y	54	78	1			44
							776	3	59	9							
07	8463	X	7702	-0-	-761	-0-	465	1	6467	2	Y	50	69	1			25
							715	3	55	9							
08	8401	X	7609	-0-	-792	-0-	465	1	6379	2	Y	60	33	1			52
							699	3	66	9							
09	7860	X	7092	-0-	-768	-0-	450	1	5932	2	Y	57	76	1			33
							647	3	63	9							
10	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	465	1	6293	2	Y	59	38	1			54
							702	3	65	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	103	1	2780	2	Y	45	69	1			60
							355	3	50	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2556	2	Y	45	66	1			39
							323	3	50	9							
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	103	1	2169	2	Y	41					80
							240	3	45	9							
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	41	63	1			58
							301	3	45	9							
09	3060	X	1777	-0-	-1283	-0-	63	1	1520	2	Y	25					83
							166	3	28	9							
10	3162	X	2036	-0-	-1126	-0-	83	1	1738	2	Y	19	66	1			36
							194	3	21	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	5639	2	720	3	Y	35					59
							39	9									
06	7080	X	6116	-0-	-964	-0-	5381	2	681	3	Y	49	84	1			24
							54	9									
07	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5156	2	570	3	Y	33	30	1			27
							36	9									
08	6386	X	5469	-0-	-917	-0-	4899	2	537	3	Y	30	21	1			36
							33	9									
09	6180	X	5614	-0-	-566	-0-	5026	2	548	3	Y	36	50	1			22
							40	9									
10	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	5107	2	569	3	Y	24	25	1			21
							26	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	100	1	5800	2	Y	34	34	1			45
							740	3	37	9							
06	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	93	1	5457	2	Y	21	47	1			19
							690	3	23	9							
07	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	103	1	5977	2	Y	37					56
							661	3	41	9							
*08	6665	X	6575	-0-	-90	-0-	97	1	5811	2	Y	28	45	1			39
							636	3	31	9							
09	6450	X	4889	-0-	-1561	-0-	73	1	4312	2	Y	31					70
							470	3	34	9							
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	83	1	6219	2	Y	20	52	1			38
							693	3	22	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4556	-0-	-1644	-0-	145	1	3907	2	Y	5	17	1			5
							498	3	6	9							
06	6000	X	3394	-0-	-2606	-0-	135	1	2881	2	Y	13	7	1			11
							364	3	14	9							
07	6200	X	4733	-0-	-1467	-0-	120	1	4126	2	Y	28	25	1			14
							456	3	31	9							
08	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	155	1	4467	2	Y	39	19	1			34
							489	3	43	9							
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	150	1	4280	2	Y	28	46	1			16
							466	3	31	9							
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	155	1	4635	2	Y	26	18	1			24
							517	3	29	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10929	-0-	-665	-0-	150	1	9531	2	Y	29	46	1			38
							1216	3	32	9							
06	11220	X	10331	-0-	-889	-0-	140	1	9012	2	Y	35	42	1			31
							1140	3	39	9							
07	11067	X	10912	-0-	-155	-0-	155	1	9657	2	Y	29					60
							1068	3	32	9							
*08	11067	X	10926	-0-	-141	-0-	155	1	9675	2	Y	34	46	1			48
							1059	3	37	9							
09	10620	X	10138	-0-	-482	-0-	150	1	8976	2	Y	31					79
							978	3	34	9							
10	10943	X	10442	-0-	-501	-0-	155	1	9219	2	Y	36	47	1			68
							1028	3	40	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	103	1	1661	2	Y	19					48
							212	3	21	9							
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	100	1	1399	2	Y	15	46	1			17
							177	3	17	9							
07	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	103	1	1897	2	Y	20					37
							210	3	22	9							
08	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	103	1	1791	2	Y	2					39
							196	3	2	9							
09	2070	X	1942	-0-	-128	-0-	90	1	1650	2	Y	20					59
							180	3	22	9							
10	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	100	1	1722	2	Y	10	47	1			22
							192	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8048	-0-	-756	-0-	155	1	6973	2	Y	27					70
							890	3	30	9							
06	8520	X	7174	-0-	-1346	-0-	150	1	6212	2	Y	24	68	1			26
							786	3	26	9							
07	8618	X	8412	-0-	-206	-0-	155	1	7409	2	Y	25					51
							820	3	28	9							
08	8060	X	7904	-0-	-156	-0-	155	1	6951	2	Y	34					85
							761	3	37	9							
09	7800	X	6951	-0-	-849	-0-	135	1	6131	2	Y	15					100
							668	3	17	9							
10	8401	X	7792	-0-	-609	-0-	155	1	6849	2	Y	22	73	1			49
							764	3	24	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	4951	2	632	3	Y	221					356
							243	9									
06	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	4318	2	546	3	Y	218	466	1			108
							240	9									
07	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	4624	2	511	3	Y	236	152	1			192
							260	9									
08	5828	X	5584	-0-	-244	-0-	4836	2	530	3	Y	198	154	1			236
							218	9									
09	5640	X	5208	-0-	-432	-0-	4471	2	487	3	Y	227	325	1			138
							250	9									
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	4729	2	527	3	Y	189	165	1			162
							208	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	450	1	4208	2	Y	16	34	1			21
							537	3	18	9							
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	420	1	3950	2	Y	14	23	1			12
							500	3	15	9							
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	4619	2	Y	16					28
							511	3	18	9							
*08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	465	1	4413	2	Y	11	23	1			16
							483	3	12	9							
09	5370	X	4997	-0-	-373	-0-	450	1	4087	2	Y	14					30
							445	3	15	9							
10	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1			27
							455	3	15	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 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
05	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	145	1	3921	2	Y	33	27	1			36
							500	3	36	9							
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	150	1	3811	2	Y	37	43	1			30
							482	3	41	9							
07	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	120	1	4122	2	Y	48	54	1			24
							456	3	53	9							
08	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	155	1	4205	2	Y	57	31	1			50
							461	3	63	9							
09	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	150	1	3817	2	Y	33	64	1			19
							416	3	36	9							
10	4743	X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1			44
							439	3	53	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4717	-0-	-3436	-0-	103	1	4067	2	Y	25					73
							519	3	28	9							
06	7890	X	3942	-0-	-3948	-0-	100	1	3391	2	Y	20	71	1			22
							429	3	22	9							
07	6863	X	5720	-0-	-1143	-0-	103	1	5031	2	Y	27					49
							556	3	30	9							
08	6820	X	5156	-0-	-1664	-0-	103	1	4532	2	Y	23					72
							496	3	25	9							
09	6600	X	3831	-0-	-2769	-0-	90	1	3350	2	Y	24					96
							365	3	26	9							
10	5735	X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1			56
							439	3	28	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					69
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					69
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11					80
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	671	2	15	9	N	14					94
09	1560	N	862	-0-	-698	-0-	840	2	22	9	N	20					114
10	1085	N	226	-0-	-859	-0-	223	2	3	9	N	3					117

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49817	X	33695	-0-	-16122	-0-	350	1	32389	2	Y	857	852	0			14
							13	4	943	9							
06	48180	X	25663	-0-	-22517	-0-	245	1	24951	2	Y	409	416	0			7
							17	4	450	9							
07	49786	X	20398	-0-	-29388	-0-	193	1	19846	2	Y	319	322	0			4
							8	4	351	9							
08	49786	X	18859	-0-	-30927	-0-	193	1	18337	2	Y	290	289	0			5
							10	4	319	9							
09	41430	X	17118	-0-	-24312	-0-	187	1	16644	2	Y	259	260	0			4
							2	4	285	9							
10	31217	X	23501	-0-	-7716	-0-	257	1	22846	2	Y	362	356	0			10
							398	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	25	1	2323	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4650	X	1190	-0-	-3460	-0-	11	1	1159	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	57	1	5090	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
*10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	62	1	5533	2	Y	88	86	0			3
							97	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

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
05	11594	X	11182	-0-	-412	-0-	116	1	10748	2	Y	285	282	0			5
							4	4	314	9							
06	10710	X	10227	-0-	-483	-0-	98	1	9943	2	Y	163	165	0			3
							7	4	179	9							
07	11067	X	10013	-0-	-1054	-0-	95	1	9742	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
08	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	111	1	10529	2	Y	166	165	0			3
							6	4	183	9							
09	10830	X	10308	-0-	-522	-0-	113	1	10022	2	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
*10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	111	1	9920	2	Y	157	155	0			5
							173	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

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
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	96	1	4479	2	Y	33	33	0			1
							5	4	36	9							
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	155	1	6279	2	Y	104	103	0			2
							7	4	114	9							
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	141	1	5686	2	Y	92	93	0			1
							4	4	101	9							
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	152	1	5699	2	Y	93	92	0			2
							5	4	102	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	191	1	5519	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
10	T. A.		5057	-0-	5057	5057	170	1	4802	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

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
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	68	1	6297	2	Y	167	166	0			3
							2	4	184	9							
06	3810	X	2935	-0-	-875	-0-	28	1	2853	2	Y	47	49	0			1
							2	4	52	9							
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	46	1	4759	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
08	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	36	1	3411	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	65	1	5783	2	Y	92	89	0			3
							101	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

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
05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	59	1	5502	2	Y	146	145	0			2
							2	4	161	9							
06	5490	X	3764	-0-	-1726	-0-	36	1	3659	2	Y	60	61	0			1
							3	4	66	9							
07	5983	X	605	-0-	-5378	-0-	6	1	589	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	5983	X	279	-0-	-5704	-0-	3	1	272	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	47	1	4155	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
10	5735	X	4161	-0-	-1574	-0-	45	1	4046	2	Y	64	63	0			2
							70	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	168	1	7818	2	Y	57	57	0			1
							8	4	63	9							
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	184	1	7476	2	Y	124	123	0			2
							8	4	136	9							
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	177	1	7151	2	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
08	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	184	1	6899	2	Y	112	112	0			2
							6	4	123	9							
09	7800	X	6795	-0-	-1005	-0-	223	1	6456	2	Y	103	103	0			2
							3	4	113	9							
*10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	236	1	6672	2	Y	108	107	0			3
							119	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		642	-0-	642	1640	7	1	617	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	T. A.		195	-0-	195	1835	2	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2245	X	410	-0-	-1835	-0-	4	1	399	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1023	X	385	-0-	-638	-0-	4	1	374	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	990	X	8	-0-	-982	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	542	-0-	-109	-0-	6	1	527	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	48	1	2245	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	9							
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	72	1	2921	2	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
07	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	55	1	2223	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
08	3224	X	2377	-0-	-847	-0-	60	1	2273	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
09	3120	X	1146	-0-	-1974	-0-	38	1	1089	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	121	1	3433	2	Y	56	54	0			2
							62	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	420	-0-	-603	-0-	4	1	404	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	930	X	68	-0-	-862	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	961	X	728	-0-	-233	-0-	7	1	709	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	961	X	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	8	1	687	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	253	1	11763	2	Y	86	87	0			1
							13	4	95	9							
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	254	1	10302	2	Y	172	170	0			3
							11	4	189	9							
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	250	1	10126	2	Y	165	166	0			2
							7	4	182	9							
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	301	1	11294	2	Y	183	182	0			3
							9	4	201	9							
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	355	1	10281	2	Y	164	164	0			3
							4	4	180	9							
10	11439	X	11317	-0-	-122	-0-	380	1	10746	2	Y	174	172	0			5
							191	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	114	1	5321	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
06	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	128	1	5172	2	Y	86	85	0			2
							6	4	95	9							
07	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	127	1	5121	2	Y	83	84	0			1
							3	4	91	9							
08	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	132	1	4959	2	Y	80	80	0			1
							4	4	88	9							
09	5400	X	4794	-0-	-606	-0-	157	1	4555	2	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	171	1	4836	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	24	1	2232	2	Y	36	35	0			1
							1	4	40	9							
09	3000	N	3244	-0-	244	244	35	1	3155	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*10	3010	X	2766	-0-	-244	-0-	30	1	2690	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 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
05	12524	X	8581	-0-	-3943	-0-	89	1	8249	2	Y	218	217	0			3
							3	4	240	9							
06	10950	X	5551	-0-	-5399	-0-	53	1	5395	2	Y	90	91	0			2
							4	4	99	9							
07	8773	X	7406	-0-	-1367	-0-	70	1	7205	2	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
08	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	94	1	8947	2	Y	141	140	0			3
							5	4	155	9							
09	8310	X	5222	-0-	-3088	-0-	57	1	5078	2	Y	78	80	0			1
							1	4	86	9							
*10	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	107	1	9545	2	Y	151	148	0			4
							166	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

05	T. A.		65	-0-	65	145	1	1	62	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		44	-0-	44	189	43	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	246	X	57	-0-	-189	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	X	35	-0-	-58	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	X	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

05	3503	X	1942	-0-	-1561	-0-	20	1	1867	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
06	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	14	1	1431	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
07	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	28	1	2847	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
08	3503	X	881	-0-	-2622	-0-	9	1	858	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	27	1	2417	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	34	1	2998	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

05	T. A.		532	-0-	532	708	11	1	516	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	T. A.		514	-0-	514	1222	12	1	492	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
07	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	9	1	352	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	527	X	503	-0-	-24	-0-	13	1	481	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	X	248	-0-	-262	-0-	8	1	236	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7735	-0-	-1038	-0-	80	1	7435	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
06	8490	X	4991	-0-	-3499	-0-	48	1	4853	2	Y	79	81	0			1
							3	4	87	9							
07	9145	X	4510	-0-	-4635	-0-	43	1	4387	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
08	9145	X	4846	-0-	-4299	-0-	50	1	4712	2	Y	74	74	0			1
							3	4	81	9							
09	8850	X	4036	-0-	-4814	-0-	44	1	3925	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
10	7750	X	4156	-0-	-3594	-0-	45	1	4041	2	Y	64	63	0			2
							70	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	132	1	12213	2	Y	323	321	0			5
							5	4	355	9							
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	107	1	10952	2	Y	180	182	0			3
							8	4	198	9							
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	104	1	10718	2	Y	172	173	0			2
							4	4	189	9							
08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	105	1	9956	2	Y	158	157	0			3
							6	4	174	9							
09	12510	X	9429	-0-	-3081	-0-	103	1	9169	2	Y	142	143	0			2
							1	4	156	9							
10	12710	X	10351	-0-	-2359	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157	0			5
							176	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

05	38440	X	18677	-0-	-19763	-0-	194	1	17952	2	Y	476	472	0			8
							7	4	524	9							
06	27300	X	15427	-0-	-11873	-0-	147	1	14999	2	Y	246	250	0			4
							10	4	271	9							
07	27125	X	14233	-0-	-12892	-0-	135	1	13847	2	Y	223	224	0			3
							6	4	245	9							
08	23405	X	13555	-0-	-9850	-0-	139	1	13180	2	Y	208	207	0			4
							7	4	229	9							
09	20130	X	12074	-0-	-8056	-0-	132	1	11741	2	Y	182	183	0			3
							1	4	200	9							
10	12896	X	11460	-0-	-1436	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174	0			5
							194	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	69	1	3201	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
06	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	50	1	2035	2	Y	35	34	0			1
							2	4	39	9							
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	125	1	5066	2	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	129	1	4855	2	Y	78	78	0			1
							4	4	86	9							
09	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	67	1	1932	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	69	1	1952	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	963	-0-	-1145	-0-	20	1	935	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	39	1	1565	2	Y	26	26	0			-0-
							2	4	29	9							
07	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	52	1	2101	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	53	1	1999	2	Y	33	32	0			1
							2	4	36	9							
09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	68	1	1959	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	51	1	4739	2	Y	126	125	0			2
							2	4	139	9							
06	4920	X	3835	-0-	-1085	-0-	37	1	3728	2	Y	61	62	0			1
							3	4	67	9							
07	5270	X	3216	-0-	-2054	-0-	30	1	3129	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	40	1	3782	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
09	5100	X	4638	-0-	-462	-0-	51	1	4510	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	49	1	4364	2	Y	69	68	0			2
							76	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	378	1	17585	2	Y	129	130	0			2
							19	4	142	9							
06	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	365	1	14804	2	Y	247	245	0			4
							16	4	272	9							
07	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	241	1	9758	2	Y	159	161	0			2
							6	4	175	9							
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	266	1	9989	2	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
09	9870	X	7680	-0-	-2190	-0-	252	1	7297	2	Y	116	117	0			2
							3	4	128	9							
10	14880	X	10102	-0-	-4778	-0-	339	1	9592	2	Y	155	153	0			4
							171	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

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
05	T. A.		1941	-0-	1941	2544	41	1	1883	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
06	T. A.		1963	-0-	1963	4507	46	1	1880	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
07	6242	X	1735	-0-	-4507	-0-	41	1	1664	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

05	T. A.		1057	-0-	1057	1971	22	1	1025	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	T. A.		1051	-0-	1051	3022	25	1	1006	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
07	4072	X	1050	-0-	-3022	-0-	25	1	1006	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	983	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

05	1209	X	942	-0-	-267	-0-	20	1	913	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	1230	X	843	-0-	-387	-0-	20	1	808	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	17	1	696	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1271	X	614	-0-	-657	-0-	16	1	587	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	900	X	252	-0-	-648	-0-	8	1	240	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	713	N	357	-0-	-356	-0-	12	1	339	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	11	1	982	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	1470	X	2	-0-	-1468	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	10	1	988	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	8	1	789	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	19	1	1711	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

05	11408	X	9772	-0-	-1636	-0-	204	1	9482	2	Y	69	70	0			1
							10	4	76	9							
06	10770	X	9066	-0-	-1704	-0-	214	1	8683	2	Y	145	143	0			3
							9	4	160	9							
07	10478	X	8915	-0-	-1563	-0-	211	1	8545	2	Y	139	140	0			2
							6	4	153	9							
08	10385	X	8680	-0-	-1705	-0-	221	1	8305	2	Y	134	134	0			2
							7	4	147	9							
09	9840	X	8333	-0-	-1507	-0-	273	1	7918	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							
*10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	294	1	8310	2	Y	135	133	0			4
							149	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

05	T. A.		2732	-0-	2732	6527	28	1	2627	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	T. A.		1038	-0-	1038	7565	10	1	1009	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
07	10497	X	2932	-0-	-7565	-0-	28	1	2851	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
08	3937	X	773	-0-	-3164	-0-	8	1	753	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	3810	X	1672	-0-	-2138	-0-	18	1	1626	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	36	1	3180	2	Y	50	49	0			1
							55	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2434	-0-	-2402	-0-	25	1	2340	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	4530	X	2474	-0-	-2056	-0-	24	1	2404	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	40	1	4161	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	4650	X	1117	-0-	-3533	-0-	11	1	1086	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
09	4500	X	461	-0-	-4039	-0-	5	1	448	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	6	1	552	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	424	-0-	-11356	-0-	4	1	408	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	9090	X	201	-0-	-8889	-0-	2	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	105	-0-	-5661	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1500	X	135	-0-	-1365	-0-	1	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	21	1	1856	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	38	1	3477	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
06	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	31	1	3181	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	32	1	3240	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	30	1	2819	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
09	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	35	1	3113	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	34	1	3001	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	29	1	2640	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	13	1	1322	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	20	1	1940	2	Y	31	30	0			1
							1	4	34	9							
09	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	21	1	1900	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	27	1	2388	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4099	2	46	9	N	42					130
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3771	2	44	9	N	40					170
07	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3895	2	41	9	N	37	172	0			35
08	4154	X	3658	-0-	-496	-0-	3647	2	11	9	N	10					45
09	4020	X	3416	-0-	-604	-0-	3394	2	22	9	N	20					65
10	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3850	2	57	9	N	52					117

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		296	-0-	296	742	6	1	288	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		795	-0-	795	1537	19	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	2920	X	1383	-0-	-1537	-0-	33	1	1325	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	810	X	341	-0-	-469	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1418	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	84	1	3920	2	Y	28	28	0			-0-
							4	4	31	9							
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	91	1	3670	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	140	1	5642	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4776	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	3870	X	784	-0-	-3086	-0-	26	1	745	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	5890	X	1822	-0-	-4068	-0-	61	1	1730	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	161	1	7498	2	Y	55	56	0			1
							8	4	61	9							
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	173	1	7014	2	Y	117	116	0			2
							8	4	129	9							
07	8277	X	7391	-0-	-886	-0-	175	1	7083	2	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
08	7874	X	7313	-0-	-561	-0-	186	1	6997	2	Y	113	113	0			2
							6	4	124	9							
09	7470	X	6304	-0-	-1166	-0-	207	1	5989	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	59	1	2734	2	Y	20	20	0			-0-
							3	4	22	9							
06	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	52	1	2121	2	Y	36	35	0			1
							2	4	40	9							
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	64	1	2592	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	2	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	29	1	827	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
10	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	46	1	1299	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7831	-0-	-1748	-0-	81	1	7528	2	Y	199	198	0			3
							3	4	219	9							
06	10200	X	4295	-0-	-5905	-0-	41	1	4175	2	Y	69	71	0			1
							3	4	76	9							
07	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	137	1	14067	2	Y	226	224	0			3
							6	4	249	9							
08	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	175	1	16578	2	Y	262	260	0			5
							9	4	288	9							
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	166	1	14786	2	Y	230	231	0			4
							2	4	253	9							
10	14446	X	11364	-0-	-3082	-0-	124	1	11047	2	Y	175	174	0			5
							193	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	20371	-0-	-1205	-0-	212	1	19581	2	Y	518	514	0	8
							8	4	570	9					
06	19260	X	17648	-0-	-1612	-0-	168	1	17158	2	Y	282	285	0	5
							12	4	310	9					
07	19995	X	18884	-0-	-1111	-0-	179	1	18372	2	Y	295	296	0	4
							8	4	325	9					
08	20367	X	18780	-0-	-1587	-0-	193	1	18260	2	Y	288	287	0	5
							10	4	317	9					
09	19710	X	17803	-0-	-1907	-0-	195	1	17309	2	Y	270	270	0	5
							2	4	297	9					
*10	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	192	1	17090	2	Y	270	267	0	8
							297	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	1264	1	58769	2	Y	430	436	0	7
							64	4	473	9					
06	58895	X	58895	-0-	-0-	-0-	1391	1	56409	2	Y	941	931	0	17
							60	4	1035	9					
07	57464	X	57464	-0-	-0-	-0-	1362	1	55078	2	Y	898	903	0	12
							36	4	988	9					
08	54436	X	54436	-0-	-0-	-0-	1386	1	52077	2	Y	845	842	0	15
							43	4	930	9					
09	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	1933	1	55978	2	Y	891	891	0	15
							22	4	980	9					
*10	60392	X	60392	-0-	-0-	-0-	2026	1	57343	2	Y	930	918	0	27
							1023	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 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	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2272	2	46	9	N	42			57
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1750	2	20	9	N	18			75
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2407	2	11	9	N	10			85
08	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1920	2	2	9	N	2			87
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-			87
10	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2311	2	3	9	N	3			90

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 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	EOM BALANCE
05	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	1850	2	28	9	N	25			106
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1430	2	20	9	N	18			124
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1390	2	21	9	N	19			143
08	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1232	2	39	9	N	35			178
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20			198
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	185	0	51

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	146	1	6773	2	Y	49	50	0	1
							7	4	54	9					
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5386	2	Y	90	89	0	2
							6	4	99	9					
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	203	1	8212	2	Y	134	134	0	2
							5	4	147	9					
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	212	1	7947	2	Y	128	128	0	2
							7	4	141	9					
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	237	1	6870	2	Y	110	110	0	2
							3	4	121	9					
*10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	213	1	6021	2	Y	98	97	0	3
							108	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

05	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	47	1	2187	2	Y	15	16	0			-0-
							2	4	17	9							
06	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	58	1	2339	2	Y	40	39	0			1
							3	4	44	9							
07	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	42	1	1685	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
08	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	45	1	1689	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
10	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	79	1	2248	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

05	T. A.		249	-0-	249	507	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	507					Y	-0-					-0-
07	507	X	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

05	6324	X	5555	-0-	-769	-0-	58	1	5340	2	Y	141	140	0			2
							2	4	155	9							
06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	43	1	4359	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
07	5673	X	4222	-0-	-1451	-0-	40	1	4107	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	39	1	3710	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	58	1	5171	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
*10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	66	1	5850	2	Y	93	91	0			3
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	2	2	9	N	2					99
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					99
07	3069	X	2001	-0-	-1068	-0-	2000	2	1	9	N	1					100
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					100
09	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2227	2	6	9	N	5					105
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					105

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	2	72	9	N	65					191
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2994	2	76	9	N	69	193	1			67
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1948	2	47	9	N	43					110
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2427	2	108	9	N	98	23	0			185
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1879	2	33	9	N	30	159	1			56
*10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	50					106

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	31	1	2838	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
06	3570	X	710	-0-	-2860	-0-	7	1	691	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-	23	1	2395	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	7	1	711	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	67	1	5975	2	Y	94	92	0			2
							1	4	103	9							
*10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	50	1	4462	2	Y	70	70	0			2
							77	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	148	1	6883	2	Y	50	51	0			1
							7	4	55	9							
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	161	1	6532	2	Y	109	108	0			2
							7	4	120	9							
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	164	1	6623	2	Y	108	109	0			1
							4	4	119	9							
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	180	1	6771	2	Y	110	109	0			2
							6	4	121	9							
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	228	1	6601	2	Y	105	105	0			2
							3	4	116	9							
*10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	248	1	7019	2	Y	113	112	0			3
							124	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 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
05	6603	X	4210	-0-	-2393	-0-	88	1	4085	2	Y	30	31	0			-0-
							4	4	33	9							
06	6390	X	4556	-0-	-1834	-0-	108	1	4363	2	Y	73	72	0			1
							5	4	80	9							
07	6789	X	4088	-0-	-2701	-0-	97	1	3918	2	Y	64	64	0			1
							3	4	70	9							
08	6789	X	4434	-0-	-2355	-0-	113	1	4243	2	Y	68	68	0			1
							3	4	75	9							
09	6570	X	3339	-0-	-3231	-0-	110	1	3172	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	136	1	3845	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8560	-0-	-1360	-0-	179	1	8305	2	Y	61	62	0		1
							9	4	67	9						
06	9600	X	9201	-0-	-399	-0-	217	1	8813	2	Y	147	145	0		3
							9	4	162	9						
07	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	206	1	8341	2	Y	136	137	0		2
							5	4	150	9						
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	229	1	8589	2	Y	140	139	0		3
							7	4	154	9						
09	9210	X	8753	-0-	-457	-0-	287	1	8318	2	Y	132	133	0		2
							3	4	145	9						
*10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	313	1	8864	2	Y	144	142	0		4
							158	9								

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

05	5208	X	4430	-0-	-778	-0-	4287	2	143	9	N	130	193	0		142
06	5040	X	4267	-0-	-773	-0-	4127	2	140	9	N	127	193	0		76
07	5208	X	2863	-0-	-2345	-0-	2777	2	86	9	N	78				154
08	5084	X	3558	-0-	-1526	-0-	3473	2	85	9	N	77	35	0		196
09	4440	X	2758	-0-	-1682	-0-	2663	2	95	9	N	86	192	0		90
10	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	3982	2	87	9	N	79				169

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

05	15314	X	13290	-0-	-2024	-0-	277	1	12894	2	Y	95	96	0		2
							14	4	105	9						
06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	2	Y	279	276	0		5
							18	4	307	9						
07	12989	X	10851	-0-	-2138	-0-	257	1	10401	2	Y	169	172	0		2
							7	4	186	9						
08	13299	X	7224	-0-	-6075	-0-	184	1	6911	2	Y	112	112	0		2
							6	4	123	9						
09	17460	X	7670	-0-	-9790	-0-	252	1	7287	2	Y	116	116	0		2
							3	4	128	9						
*10	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	283	1	8014	2	Y	130	128	0		4
							143	9								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

05	3131	X	1842	-0-	-1289	-0-	38	1	1789	2	Y	12	13	0		-0-
							2	4	13	9						
06	4800	X	1829	-0-	-2971	-0-	43	1	1751	2	Y	30	29	0		1
							2	4	33	9						
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5391	2	Y	87	87	0		1
							4	4	96	9						
08	4960	X	1524	-0-	-3436	-0-	39	1	1459	2	Y	23	24	0		-0-
							1	4	25	9						
09	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	50	1	1454	2	Y	23	23	0		-0-
							1	4	25	9						
10	5611	X	1698	-0-	-3913	-0-	57	1	1611	2	Y	27	26	0		1
							30	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		919	-0-	919	2104	10	1	884	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	T. A.		697	-0-	697	2801	7	1	678	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2808	X	7	-0-	-2801	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	18	1	1744	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
09	1200	X	12	-0-	-1188	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	28	1	2482	2	Y	39	38	0			1
							43	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	952	-0-	-3636	-0-	20	1	923	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	122	1	4950	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	78	1	3142	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
09	5160	X	230	-0-	-4930	-0-	8	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	54	-0-	-132	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	118	1	5472	2	Y	40	41	0			1
							6	4	44	9							
06	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	274	1	11129	2	Y	185	183	0			3
							12	4	204	9							
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	290	1	11716	2	Y	192	192	0			3
							8	4	211	9							
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	320	1	12031	2	Y	195	194	0			4
							10	4	215	9							
09	11610	X	8529	-0-	-3081	-0-	280	1	8105	2	Y	128	130	0			2
							3	4	141	9							
10	10106	X	5824	-0-	-4282	-0-	195	1	5530	2	Y	90	89	0			3
							99	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1980	N	235	-0-	-1745	-0-	2	1	229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2046	N	5	-0-	-2041	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10513	-0-	-213	-0-	109	1	10106	2	Y	267	265	0			4
							4	4	294	9							
06	10020	X	9534	-0-	-486	-0-	91	1	9269	2	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
07	10354	X	9423	-0-	-931	-0-	89	1	9168	2	Y	147	148	0			2
							4	4	162	9							
08	10509	X	9454	-0-	-1055	-0-	97	1	9191	2	Y	146	145	0			3
							5	4	161	9							
09	10170	X	9740	-0-	-430	-0-	106	1	9470	2	Y	148	148	0			3
							1	4	163	9							
10	10509	X	9464	-0-	-1045	-0-	103	1	9201	2	Y	145	144	0			4
							160	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5203	2	123	9	N	112	191	0			76
06	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	4144	2	123	9	N	112					188
07	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3427	2	164	9	N	149	189	0			148
08	5673	X	4413	-0-	-1260	-0-	4264	2	149	9	N	135	42	0			241
09	5490	X	3538	-0-	-1952	-0-	3417	2	121	9	N	110	190	0			161
10	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	5041	2	157	9	N	143	191	0			113

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	7525	-0-	-2736	-0-	78	1	7234	2	Y	191	190	0			3
							3	4	210	9							
06	8850	X	5923	-0-	-2927	-0-	57	1	5757	2	Y	95	96	0			2
							4	4	105	9							
07	8835	X	3750	-0-	-5085	-0-	35	1	3648	2	Y	59	60	0			1
							2	4	65	9							
08	8587	X	3653	-0-	-4934	-0-	37	1	3552	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
09	8310	X	5155	-0-	-3155	-0-	56	1	5012	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
10	7533	X	5627	-0-	-1906	-0-	61	1	5471	2	Y	86	85	0			2
							95	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	23	1	2173	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
06	2940	X	608	-0-	-2332	-0-	6	1	592	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	3193	X	1066	-0-	-2127	-0-	10	1	1037	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	3193	X	858	-0-	-2335	-0-	9	1	835	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	3090	X	1360	-0-	-1730	-0-	15	1	1323	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	2263	X	830	-0-	-1433	-0-	9	1	807	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	424	1	19714	2	Y	144	146	0			2
							21	4	158	9							
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	456	1	18481	2	Y	309	305	0			6
							20	4	340	9							
07	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	437	1	17675	2	Y	288	290	0			4
							12	4	317	9							
08	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	471	1	17694	2	Y	287	286	0			5
							15	4	316	9							
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	613	1	17753	2	Y	283	283	0			5
							7	4	311	9							
*10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	664	1	18800	2	Y	305	301	0			9
							336	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	4321	-0-	-4917	-0-	45	1	4153	2	Y	110	109	0		2
							2	4	121	9						
06	7050	X	1872	-0-	-5178	-0-	18	1	1820	2	Y	30	31	0		1
							1	4	33	9						
07	7285	X	923	-0-	-6362	-0-	9	1	899	2	Y	14	15	0		-0-
							15	9								
08	6231	X	3226	-0-	-3005	-0-	33	1	3136	2	Y	50	49	0		1
							2	4	55	9						
09	6030	X	4042	-0-	-1988	-0-	44	1	3931	2	Y	61	61	0		1
							67	9								
10	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	41	1	3666	2	Y	58	57	0		2
							64	9								

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1820	2	114	9	N	104	193	0		73
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1801	2	132	9	N	120				193
07	2015	N	1318	-0-	-697	-0-	1166	2	152	9	N	138	192	0		139
08	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1455	2	113	9	N	103	35	0		207
09	1920	N	1243	-0-	-677	-0-	1113	2	130	9	N	118	191	0		134
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1665	2	132	9	N	120				254

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	3585	-0-	-2429	-0-	37	1	3447	2	Y	91	91	0		1
							1	4	100	9						
06	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	42	1	4313	2	Y	71	71	0		1
							3	4	78	9						
07	5084	X	2540	-0-	-2544	-0-	24	1	2471	2	Y	40	40	0		1
							1	4	44	9						
08	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	44	1	4182	2	Y	65	65	0		1
							2	4	72	9						
09	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	44	1	3888	2	Y	61	61	0		1
							67	9								
10	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	43	1	3843	2	Y	61	60	0		2
							67	9								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		341	-0-	341	889	7	1	331	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	T. A.		531	-0-	531	1420	13	1	508	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
07	1737	X	317	-0-	-1420	-0-	8	1	303	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
08	558	X	418	-0-	-140	-0-	11	1	400	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	540	X	472	-0-	-68	-0-	15	1	449	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8099	-0-	-23	-0-	84	1	7786	2	Y	205	204	0			3
							3	4	226	9							
06	7860	X	7335	-0-	-525	-0-	70	1	7131	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							
07	8122	X	5110	-0-	-3012	-0-	48	1	4972	2	Y	80	81	0			1
							2	4	88	9							
08	8122	X	5895	-0-	-2227	-0-	60	1	5732	2	Y	91	90	0			2
							3	4	100	9							
09	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	76	1	6750	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
10	8091	X	6979	-0-	-1112	-0-	76	1	6785	2	Y	107	106	0			3
							118	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	147	-0-	-473	-0-	2	1	141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1140	X	129	-0-	-1011	-0-	1	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	9	1	889	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1178	X	125	-0-	-1053	-0-	1	1	122	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	899	X	113	-0-	-786	-0-	1	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	1829	-0-	-5704	-0-	19	1	1757	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
06	7290	X	1725	-0-	-5565	-0-	16	1	1678	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	7533	X	2138	-0-	-5395	-0-	20	1	2081	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	1829	X	43	-0-	-1786	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	67	1	5942	2	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	51	1	4580	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		467	-0-	467	1119	5	1	449	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		360	-0-	360	1479	3	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2196	X	717	-0-	-1479	-0-	7	1	698	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	430	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	713	X	541	-0-	-172	-0-	6	1	526	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	27	1	2476	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
06	3510	X	1705	-0-	-1805	-0-	16	1	1658	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	23	1	2366	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
08	3720	X	2354	-0-	-1366	-0-	24	1	2288	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
09	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	26	1	2344	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	43	1	3871	2	Y	61	60	0			2
							67	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3377	-0-	3377	7354	70	1	3278	2	Y	23	24	0			-0-
							4	4	25	9							
06	T. A.		3280	-0-	3280	10634	77	1	3142	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	19519	X	8885	-0-	-10634	-0-	211	1	8515	2	Y	139	138	0			2
							6	4	153	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	152	1	5722	2	Y	93	93	0			2
							5	4	102	9							
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	134	1	3886	2	Y	61	62	0			1
							2	4	67	9							
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 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
05	T. A.		2477	-0-	2477	6224	26	1	2381	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
06	T. A.		2178	-0-	2178	8402	21	1	2117	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
07	10435	X	2033	-0-	-8402	-0-	19	1	1979	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
08	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	13	1	1275	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
09	3600	X	985	-0-	-2615	-0-	11	1	957	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	2480	X	1090	-0-	-1390	-0-	12	1	1059	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10167	-0-	-559	-0-	106	1	9772	2	Y	259	257	0			4
							4	4	285	9							
06	9990	X	9174	-0-	-816	-0-	88	1	8918	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							
07	10323	X	8533	-0-	-1790	-0-	81	1	8303	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
08	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	97	1	9176	2	Y	145	144	0			3
							5	4	160	9							
09	9840	X	8853	-0-	-987	-0-	97	1	8609	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
10	10168	X	8487	-0-	-1681	-0-	93	1	8250	2	Y	131	129	0			4
							144	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	113	1	5252	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
06	6000	X	3432	-0-	-2568	-0-	81	1	3288	2	Y	54	54	0			1
							4	4	59	9							
07	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	127	1	5122	2	Y	83	83	0			1
							3	4	91	9							
08	5425	X	4882	-0-	-543	-0-	124	1	4670	2	Y	76	76	0			1
							4	4	84	9							
09	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	120	1	3463	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
10	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	128	1	3619	2	Y	59	58	0			2
							65	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	5287	-0-	-2897	-0-	55	1	5083	2	Y	134	134	0			2
							2	4	147	9							
06	7920	X	1374	-0-	-6546	-0-	13	1	1336	2	Y	22	24	0			-0-
							1	4	24	9							
07	8122	X	3263	-0-	-4859	-0-	31	1	3174	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
08	8122	X	2059	-0-	-6063	-0-	21	1	2002	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
09	7860	X	1884	-0-	-5976	-0-	21	1	1832	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
10	5301	X	1687	-0-	-3614	-0-	18	1	1639	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	930	X	369	-0-	-561	-0-	4	1	358	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1705	X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	863	-0-	-842	-0-	9	1	840	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	1650	X	825	-0-	-825	-0-	9	1	802	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	992	X	656	-0-	-336	-0-	7	1	638	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	6	1	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	108	1	10001	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	88	1	8933	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	77	1	7958	2	Y	128	129	0			2
							3	4	141	9							
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	90	1	8535	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	87	1	7776	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							
10	10416	X	7020	-0-	-3396	-0-	77	1	6824	2	Y	108	107	0			3
							119	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	931	-0-	-5455	-0-	10	1	895	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1680	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
07	1705	X	834	-0-	-871	-0-	8	1	812	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1643	X	9	-0-	-1634	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	28	-0-	-1770	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	76	-0-	-79	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5190	X	17	-0-	-5173	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	15	-0-	-5348	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	8	-0-	-5355	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	4	-0-	-2216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	23	1	2095	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
06	3510	X	2411	-0-	-1099	-0-	23	1	2343	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
07	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	31	1	3179	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
08	3627	X	1993	-0-	-1634	-0-	20	1	1938	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	35	1	3155	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	26	1	2316	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	25	1	2331	2	Y	61	61	0		1
							1	4	67	9						
06	3750	X	1564	-0-	-2186	-0-	15	1	1520	2	Y	25	26	0		-0-
							1	4	28	9						
07	3875	X	143	-0-	-3732	-0-	1	1	139	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
08	3875	X	557	-0-	-3318	-0-	6	1	542	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
09	3510	X	2567	-0-	-943	-0-	28	1	2496	2	Y	39	38	0		1
							43	9								
10	2418	X	1526	-0-	-892	-0-	17	1	1484	2	Y	23	23	0		1
							25	9								

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7163	2	Y	52	53	0		1
							8	4	57	9						
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	184	1	7473	2	Y	124	123	0		2
							8	4	136	9						
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	187	1	7542	2	Y	124	124	0		2
							5	4	136	9						
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	192	1	7219	2	Y	117	117	0		2
							6	4	129	9						
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	219	1	6355	2	Y	102	102	0		2
							2	4	112	9						
10	7099	X	6296	-0-	-803	-0-	211	1	5978	2	Y	97	96	0		3
							107	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	38	1	3470	2	Y	92	92	0		1
							1	4	101	9						
06	5940	X	5716	-0-	-224	-0-	55	1	5556	2	Y	92	91	0		2
							4	4	101	9						
07	6138	X	224	-0-	-5914	-0-	2	1	219	2	Y	3	5	0		-0-
							3	9								
08	5890	X	4526	-0-	-1364	-0-	46	1	4402	2	Y	69	68	0		1
							2	4	76	9						
09	5730	X	4473	-0-	-1257	-0-	49	1	4349	2	Y	68	68	0		1
							75	9								
10	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	61	1	5453	2	Y	86	85	0		2
							95	9								

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	21959	2	560	9	N	509	379	0		244
06	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21467	2	476	9	N	433	578	0		99
07	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25234	2	385	9	N	350	367	0		82
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	23676	2	329	9	N	299	186	0		195
09	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	19900	2	295	9	N	268	385	0		78
*10	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21021	2	284	9	N	258	194	0		142

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10424	-0-	-550	-0-	108	1	10020	2	Y	265	263	0			4
							4	4	292	9							
06	10620	X	8383	-0-	-2237	-0-	80	1	8150	2	Y	134	136	0			2
							6	4	147	9							
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	138	1	14174	2	Y	228	227	0			3
							6	4	251	9							
08	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	147	1	13973	2	Y	221	220	0			4
							8	4	243	9							
09	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	137	1	12207	2	Y	190	191	0			3
							1	4	209	9							
10	14570	X	11332	-0-	-3238	-0-	124	1	11015	2	Y	175	173	0			5
							193	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	246	1	11444	2	Y	83	85	0			1
							12	4	91	9							
06	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	295	1	11960	2	Y	200	197	0			4
							13	4	220	9							
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	260	1	10499	2	Y	171	173	0			2
							7	4	188	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	283	1	10646	2	Y	173	172	0			3
							9	4	190	9							
09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	402	1	11629	2	Y	185	185	0			3
							5	4	204	9							
*10	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	436	1	12337	2	Y	200	197	0			6
							220	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 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
05	9176	X	7193	-0-	-1983	-0-	7130	2	63	9	Y	57	47	1			24
06	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	6210	2	56	9	Y	51	59	1			16
07	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	6964	2	52	9	Y	47	23	0	33	1	7
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7817	2	134	9	Y	122	83	0			46
09	6960	X	5020	-0-	-1940	-0-	4833	2	187	9	Y	170	165	0			51
10	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6537	2	221	9	Y	201	193	0			59

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6824	-0-	-3003	-0-	71	1	6560	2	Y	173	172	0			3
							3	4	190	9							
06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	62	1	6330	2	Y	104	105	0			2
							4	4	114	9							
07	8153	X	5434	-0-	-2719	-0-	51	1	5287	2	Y	85	86	0			1
							2	4	94	9							
08	7812	X	6728	-0-	-1084	-0-	69	1	6541	2	Y	104	103	0			2
							4	4	114	9							
09	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	74	1	6588	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
10	6820	X	5099	-0-	-1721	-0-	56	1	4957	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	9032	2	55	9	Y	50	41	1			21
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8467	2	48	9	Y	44	51	1			14
07	9982	X	7644	-0-	-2338	-0-	7599	2	45	9	Y	41	20	0	29	1	6
08	9982	X	7700	-0-	-2282	-0-	7638	2	62	9	Y	56	41	0			21
09	9660	X	6412	-0-	-3248	-0-	6353	2	59	9	Y	54	59	0			16
10	9083	X	5564	-0-	-3519	-0-	5492	2	72	9	Y	65	62	0			19

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8356	-0-	-200	-0-	87	1	8033	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							
06	8280	X	7292	-0-	-988	-0-	70	1	7088	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							
07	8556	X	7276	-0-	-1280	-0-	69	1	7080	2	Y	113	114	0			1
							3	4	124	9							
08	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	75	1	7073	2	Y	112	111	0			2
							4	4	123	9							
09	8100	X	6991	-0-	-1109	-0-	76	1	6797	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
10	8370	X	7053	-0-	-1317	-0-	77	1	6857	2	Y	108	107	0			3
							119	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4925	-0-	-2546	-0-	4923	2	2	9	Y	2					7
06	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					7
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4651	2	4	9	Y	4	11	0			-0-
08	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	3815	-0-	-955	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10199	-0-	10199	21214	213	1	9895	2	Y	73	74	0			1
							11	4	80	9							
06	T. A.		8252	-0-	8252	29466	195	1	7904	2	Y	132	131	0			2
							8	4	145	9							
07	39428	X	9962	-0-	-29466	-0-	236	1	9548	2	Y	156	156	0			2
							6	4	172	9							
08	12710	X	8636	-0-	-4074	-0-	220	1	8262	2	Y	134	134	0			2
							7	4	147	9							
09	11010	X	6403	-0-	-4607	-0-	210	1	6083	2	Y	98	98	0			2
							2	4	108	9							
10	10199	X	6314	-0-	-3885	-0-	212	1	5995	2	Y	97	96	0			3
							107	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5889	-0-	-559	-0-	123	1	5714	2	Y	42	42	0			1
							6	4	46	9							
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	125	1	5078	2	Y	85	84	0			2
							5	4	94	9							
07	6665	X	4401	-0-	-2264	-0-	104	1	4219	2	Y	68	69	0			1
							3	4	75	9							
08	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	137	1	5138	2	Y	84	83	0			2
							4	4	92	9							
09	5700	X	3816	-0-	-1884	-0-	125	1	3627	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
10	5890	X	5089	-0-	-801	-0-	171	1	4832	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	2816	-0-	-6794	-0-	29	1	2708	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
06	6450	X	4455	-0-	-1995	-0-	42	1	4332	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							
07	6665	X	1624	-0-	-5041	-0-	15	1	1580	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
08	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	41	1	3932	2	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	70	1	6210	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							
10	4619	X	1900	-0-	-2719	-0-	21	1	1847	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	36	1	3299	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
06	4050	X	2501	-0-	-1549	-0-	24	1	2430	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
07	4960	X	3599	-0-	-1361	-0-	34	1	3502	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
08	4960	X	1589	-0-	-3371	-0-	16	1	1546	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	60	1	5342	2	Y	83	82	0			1
							1	4	91	9							
10	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	38	1	3399	2	Y	55	54	0			2
							61	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 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
05	8866	X	5960	-0-	-2906	-0-	62	1	5730	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
06	8250	X	3974	-0-	-4276	-0-	38	1	3863	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	90	1	9206	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
08	8773	X	6889	-0-	-1884	-0-	71	1	6697	2	Y	106	106	0			2
							4	4	117	9							
09	8490	X	7456	-0-	-1034	-0-	81	1	7250	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
10	9455	X	8248	-0-	-1207	-0-	90	1	8018	2	Y	127	125	0			4
							140	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1435	2	20	9	Y	18					36
06	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	1444	2	33	9	Y	30	40	0			26
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1408	2	24	9	Y	22					48
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	43	0			24
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14	27	0			11
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	Y	8					19

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3852	2	34	9	Y	31	17	0			21
06	3810	X	2821	-0-	-989	-0-	2784	2	37	9	Y	34	38	0			17
07	4278	X	2673	-0-	-1605	-0-	2648	2	25	9	Y	23	33	0			7
08	4278	X	2908	-0-	-1370	-0-	2895	2	13	9	Y	12	12	0			7
09	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	2849	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	3875	X	2060	-0-	-1815	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	332	1	30687	2	Y	812	805	0			13
							12	4	893	9							
06	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	258	1	26334	2	Y	433	438	0			8
							18	4	476	9							
07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	239	1	24587	2	Y	395	398	0			5
							10	4	435	9							
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	245	1	23198	2	Y	367	365	0			7
							13	4	404	9							
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	246	1	21882	2	Y	340	341	0			6
							2	4	374	9							
10	26009	X	24084	-0-	-1925	-0-	263	1	23413	2	Y	371	366	0			11
							408	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8373	-0-	-741	-0-	87	1	8050	2	Y	212	211	0			3
							3	4	233	9							
06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	72	1	7372	2	Y	121	122	0			2
							5	4	133	9							
07	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	68	1	6999	2	Y	112	113	0			1
							3	4	123	9							
08	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	81	1	7720	2	Y	122	121	0			2
							4	4	134	9							
09	8100	X	7406	-0-	-694	-0-	81	1	7201	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
*10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	95	1	8430	2	Y	134	132	0			4
							147	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	196	1	9127	2	Y	66	68	0			1
							10	4	73	9							
06	9930	X	7729	-0-	-2201	-0-	183	1	7403	2	Y	123	122	0			2
							8	4	135	9							
07	11873	X	9012	-0-	-2861	-0-	214	1	8637	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
08	11873	X	7958	-0-	-3915	-0-	203	1	7614	2	Y	123	123	0			2
							6	4	135	9							
09	11490	X	7915	-0-	-3575	-0-	260	1	7520	2	Y	120	120	0			2
							3	4	132	9							
*10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	348	1	9847	2	Y	160	157	0			5
							176	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 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
05	T. A.		3288	-0-	3288	6912	69	1	3191	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
06	T. A.		4358	-0-	4358	11270	103	1	4174	2	Y	70	69	0			1
							4	4	77	9							
07	15122	X	3852	-0-	-11270	-0-	91	1	3692	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	97	1	3653	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
09	4350	X	2808	-0-	-1542	-0-	92	1	2668	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	146	1	4130	2	Y	67	66	0			2
							74	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

05	T. A.		9120	-0-	9120	18059	8980	2	140	9	Y	127	70	0			84
06	T. A.		8471	-0-	8471	26530	8322	2	149	9	Y	135	152	0			67
07	35383	X	8853	-0-	-26530	-0-	8752	2	101	9	Y	92	131	0			28
08	9393	X	8181	-0-	-1212	-0-	8120	2	61	9	Y	55	50	0			33
09	8940	X	7707	-0-	-1233	-0-	7659	2	48	9	Y	44	68	0			9
10	9114	X	7233	-0-	-1881	-0-	7174	2	59	9	Y	54	40	0			23

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

05	T. A.		136	-0-	136	466	3	1	132	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		703	-0-	703	1169	17	1	673	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	1176	X	7	-0-	-1169	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	21	1	616	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	233	1	10814	2	Y	79	81	0			1
							12	4	87	9							
06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	290	1	11777	2	Y	197	194	0			4
							13	4	217	9							
07	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	265	1	10711	2	Y	174	176	0			2
							7	4	191	9							
08	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	283	1	10644	2	Y	173	172	0			3
							9	4	190	9							
09	12300	X	9484	-0-	-2816	-0-	311	1	9013	2	Y	143	144	0			2
							3	4	157	9							
10	12710	X	9449	-0-	-3261	-0-	317	1	8971	2	Y	146	144	0			4
							161	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	15295	-0-	-5816	-0-	319	1	14840	2	Y	109	110	0			2
							16	4	120	9							
06	19320	X	13244	-0-	-6076	-0-	313	1	12684	2	Y	212	210	0			4
							14	4	233	9							
07	19127	X	14201	-0-	-4926	-0-	337	1	13611	2	Y	222	223	0			3
							9	4	244	9							
08	17298	X	13831	-0-	-3467	-0-	352	1	13231	2	Y	215	214	0			4
							11	4	237	9							
09	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	516	1	14942	2	Y	238	238	0			4
							6	4	262	9							
*10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	505	1	14301	2	Y	232	229	0			7
							255	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	103	1	4768	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
06	6300	X	5420	-0-	-880	-0-	128	1	5190	2	Y	87	86	0			2
							6	4	96	9							
07	6510	X	5650	-0-	-860	-0-	134	1	5415	2	Y	88	89	0			1
							4	4	97	9							
08	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	138	1	5168	2	Y	85	84	0			2
							4	4	94	9							
09	5430	X	4277	-0-	-1153	-0-	140	1	4065	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
*10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	198	1	5607	2	Y	91	89	0			3
							100	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3444	-0-	3444	11351	3273	2	171	9	Y	155	106	0			103
06	T. A.		3040	-0-	3040	14391	2843	2	197	9	Y	179	193	0			89
07	22306	X	7915	-0-	-14391	-0-	7711	2	204	9	Y	185	218	0			56
08	7905	X	1172	-0-	-6733	-0-	1019	2	153	9	Y	139	112	0			83
09	7650	X	1861	-0-	-5789	-0-	1633	2	228	9	Y	207	249	0			41
10	7905	X	1190	-0-	-6715	-0-	1028	2	162	9	Y	147	125	0			63

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	180	1	8359	2	Y	61	61	0			1
							9	4	67	9							
06	8670	X	4904	-0-	-3766	-0-	116	1	4697	2	Y	78	78	0			1
							5	4	86	9							
07	8959	X	5826	-0-	-3133	-0-	138	1	5584	2	Y	91	91	0			1
							4	4	100	9							
08	8618	X	7054	-0-	-1564	-0-	180	1	6747	2	Y	110	109	0			2
							6	4	121	9							
09	8340	X	4262	-0-	-4078	-0-	140	1	4050	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
10	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	226	1	6405	2	Y	104	102	0			3
							114	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	1620	-0-	-6192	-0-	17	1	1557	2	Y	41	41	0		1
							1	4	45	9						
06	4530	X	1553	-0-	-2977	-0-	15	1	1511	2	Y	24	25	0		-0-
							1	4	26	9						
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	34	1	3516	2	Y	57	56	0		1
							1	4	63	9						
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	82	1	7812	2	Y	123	122	0		2
							4	4	135	9						
09	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	33	1	2923	2	Y	46	47	0		1
							51	9								
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	Y	84	83	0		2
							92	9								

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
07	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	200	2	44	9	Y	40	16	0		24
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	387	2	48	9	Y	44	59	0		9
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	Y	37	30	0		16

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

05	10075	X	8441	-0-	-1634	-0-	176	1	8190	2	Y	60	61	0		1
							9	4	66	9						
06	9750	X	5122	-0-	-4628	-0-	121	1	4907	2	Y	81	81	0		1
							5	4	89	9						
07	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	231	1	9339	2	Y	153	152	0		2
							6	4	168	9						
08	9021	X	5259	-0-	-3762	-0-	134	1	5032	2	Y	81	82	0		1
							4	4	89	9						
09	8160	X	5413	-0-	-2747	-0-	178	1	5143	2	Y	82	82	0		1
							2	4	90	9						
*10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	239	1	6753	2	Y	110	108	0		3
							121	9								

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

05	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	5553	2	Y	41	41	0		1
							6	4	45	9						
06	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	89	1	3620	2	Y	60	60	0		1
							4	4	66	9						
07	8990	X	4884	-0-	-4106	-0-	116	1	4681	2	Y	76	76	0		1
							3	4	84	9						
08	8990	X	3343	-0-	-5647	-0-	85	1	3198	2	Y	52	52	0		1
							3	4	57	9						
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	227	1	6585	2	Y	105	104	0		2
							3	4	116	9						
*10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	246	1	6964	2	Y	112	111	0		3
							123	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	154	1	7141	2	Y	52	53	0			1
							8	4	57	9							
06	8190	X	7084	-0-	-1106	-0-	167	1	6786	2	Y	113	112	0			2
							7	4	124	9							
07	8432	X	6917	-0-	-1515	-0-	164	1	6630	2	Y	108	109	0			1
							4	4	119	9							
08	7843	X	6788	-0-	-1055	-0-	173	1	6493	2	Y	106	105	0			2
							5	4	117	9							
09	7230	X	6631	-0-	-599	-0-	218	1	6301	2	Y	100	100	0			2
							2	4	110	9							
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	105	104	0			3
							116	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	61	1	5653	2	Y	149	148	0			2
							2	4	164	9							
06	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	46	1	4680	2	Y	77	78	0			1
							3	4	85	9							
07	6727	X	4902	-0-	-1825	-0-	46	1	4769	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
08	6417	X	3774	-0-	-2643	-0-	39	1	3669	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	68	1	6045	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							
10	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	58	1	5126	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14754	-0-	-901	-0-	308	1	14314	2	Y	105	106	0			2
							16	4	116	9							
06	15150	X	14657	-0-	-493	-0-	346	1	14039	2	Y	234	232	0			4
							15	4	257	9							
07	15655	X	14706	-0-	-949	-0-	349	1	14095	2	Y	230	231	0			3
							9	4	253	9							
08	15655	X	15022	-0-	-633	-0-	383	1	14371	2	Y	233	232	0			4
							12	4	256	9							
09	15150	X	13810	-0-	-1340	-0-	453	1	13121	2	Y	210	210	0			4
							5	4	231	9							
*10	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	519	1	14698	2	Y	238	235	0			7
							262	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

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
05	37262	X	33335	-0-		-3927		-0-	696	1	32343	2	Y	237	240	0			4
									35	4	261	9							
06	36060	X	30501	-0-		-5559		-0-	720	1	29213	2	Y	488	483	0			9
									31	4	537	9							
07	37262	X	28716	-0-		-8546		-0-	681	1	27523	2	Y	449	452	0			6
									18	4	494	9							
08	35805	X	26085	-0-		-9720		-0-	664	1	24955	2	Y	405	404	0			7
									20	4	446	9							
09	32460	X	29558	-0-		-2902		-0-	970	1	28084	2	Y	448	447	0			8
									11	4	493	9							
10	33108	X	27624	-0-		-5484		-0-	927	1	26231	2	Y	424	420	0			12
									466	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

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
05	1240	N	806	-0-		-434		-0-	17	1	781	2	Y	6	6	0			-0-
									1	4	7	9							
06	748	N	748	-0-		-0-		-0-	18	1	716	2	Y	12	12	0			-0-
									1	4	13	9							
07	837	N	637	-0-		-200		-0-	15	1	611	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
08	806	N	571	-0-		-235		-0-	15	1	546	2	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
09	750	N	498	-0-		-252		-0-	16	1	473	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
10	620	N	439	-0-		-181		-0-	15	1	416	2	Y	7	7	0			-0-
									8	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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
05	18693	X	17479	-0-		-1214		-0-	365	1	16960	2	Y	124	126	0			2
									18	4	136	9							
06	18090	X	17010	-0-		-1080		-0-	402	1	16292	2	Y	272	269	0			5
									17	4	299	9							
07	18693	X	16798	-0-		-1895		-0-	398	1	16101	2	Y	262	264	0			3
									11	4	288	9							
08	17949	X	16805	-0-		-1144		-0-	428	1	16076	2	Y	262	260	0			5
									13	4	288	9							
09	17010	X	11443	-0-		-5567		-0-	376	1	10873	2	Y	173	175	0			3
									4	4	190	9							
10	17577	X	11958	-0-		-5619		-0-	401	1	11355	2	Y	184	182	0			5
									202	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

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
05	12927	X	12618	-0-		-309		-0-	263	1	12244	2	Y	89	91	0			1
									13	4	98	9							
06	12510	X	11653	-0-		-857		-0-	275	1	11161	2	Y	186	184	0			3
									12	4	205	9							
07	12927	X	12048	-0-		-879		-0-	286	1	11547	2	Y	188	189	0			2
									8	4	207	9							
08	12927	X	11893	-0-		-1034		-0-	303	1	11377	2	Y	185	184	0			3
									9	4	204	9							
09	12210	X	9603	-0-		-2607		-0-	315	1	9124	2	Y	145	146	0			2
									4	4	160	9							
10	11904	X	11028	-0-		-876		-0-	370	1	10471	2	Y	170	167	0			5
									187	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8628	2	Y	63	64	0			1
							9	4	69	9							
06	9060	X	7915	-0-	-1145	-0-	187	1	7581	2	Y	126	125	0			2
							8	4	139	9							
07	9362	X	7268	-0-	-2094	-0-	172	1	6967	2	Y	113	114	0			1
							5	4	124	9							
08	9362	X	7352	-0-	-2010	-0-	187	1	7032	2	Y	115	114	0			2
							6	4	127	9							
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	226	1	6536	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
10	7843	X	7195	-0-	-648	-0-	241	1	6833	2	Y	110	109	0			3
							121	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4438	-0-	-1545	-0-	46	1	4266	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							
06	5790	X	3203	-0-	-2587	-0-	31	1	3114	2	Y	51	52	0			1
							2	4	56	9							
07	5208	X	2548	-0-	-2660	-0-	24	1	2479	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
08	5084	X	256	-0-	-4828	-0-	3	1	250	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	2	Y	78	77	0			1
							1	4	86	9							
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	59	1	5236	2	Y	83	82	0			2
							91	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	14513	-0-	-4986	-0-	303	1	14082	2	Y	103	105	0			2
							15	4	113	9							
06	18150	X	16110	-0-	-2040	-0-	381	1	15429	2	Y	257	254	0			5
							17	4	283	9							
07	18693	X	14833	-0-	-3860	-0-	352	1	14218	2	Y	231	233	0			3
							9	4	254	9							
08	17019	X	14744	-0-	-2275	-0-	375	1	14105	2	Y	229	228	0			4
							12	4	252	9							
09	16470	X	11554	-0-	-4916	-0-	379	1	10978	2	Y	175	176	0			3
							4	4	193	9							
10	16647	X	15159	-0-	-1488	-0-	509	1	14393	2	Y	234	230	0			7
							257	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5081	-0-	-1243	-0-	106	1	4930	2	Y	36	36	0			1
							5	4	40	9							
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	146	1	5923	2	Y	99	98	0			2
							6	4	109	9							
07	6138	X	4540	-0-	-1598	-0-	108	1	4351	2	Y	71	72	0			1
							3	4	78	9							
08	6138	X	3715	-0-	-2423	-0-	95	1	3553	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
09	6180	X	2151	-0-	-4029	-0-	71	1	2043	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	213	1	6026	2	Y	97	95	0			3
							107	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5633	-0-	-319	-0-	118	1	5464	2	Y	41	41	0		1
							6	4	45	9						
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	132	1	5338	2	Y	89	88	0		2
							6	4	98	9						
07	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	132	1	5325	2	Y	86	87	0		1
							3	4	95	9						
08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	142	1	5347	2	Y	87	86	0		2
							4	4	96	9						
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	185	1	5348	2	Y	84	85	0		1
							2	4	92	9						
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	198	1	5600	2	Y	92	90	0		3
							101	9								

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22382	X	20745	-0-	-1637	-0-	433	1	20128	2	Y	147	150	0		2
							22	4	162	9						
06	21660	X	17504	-0-	-4156	-0-	413	1	16765	2	Y	280	277	0		5
							18	4	308	9						
07	22382	X	20238	-0-	-2144	-0-	480	1	19397	2	Y	316	317	0		4
							13	4	348	9						
08	22382	X	20241	-0-	-2141	-0-	515	1	19363	2	Y	315	313	0		6
							16	4	347	9						
09	21030	X	17439	-0-	-3591	-0-	572	1	16571	2	Y	264	265	0		5
							6	4	290	9						
10	20739	X	18371	-0-	-2368	-0-	616	1	17445	2	Y	282	279	0		8
							310	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	15182	-0-	-4038	-0-	158	1	14593	2	Y	386	383	0		6
							6	4	425	9						
06	17040	X	14478	-0-	-2562	-0-	138	1	14076	2	Y	231	233	0		4
							10	4	254	9						
07	17608	X	14741	-0-	-2867	-0-	139	1	14342	2	Y	231	232	0		3
							6	4	254	9						
08	16647	X	14131	-0-	-2516	-0-	145	1	13739	2	Y	217	216	0		4
							8	4	239	9						
09	15750	X	13938	-0-	-1812	-0-	152	1	13553	2	Y	211	211	0		4
							1	4	232	9						
10	15190	X	13344	-0-	-1846	-0-	146	1	12972	2	Y	205	203	0		6
							226	9								

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	45756	X	42964	-0-	-2792	-0-	897	1	41686	2	Y	305	310	0		5
							45	4	336	9						
06	44280	X	35173	-0-	-9107	-0-	831	1	33688	2	Y	562	557	0		10
							36	4	618	9						
07	45756	X	40279	-0-	-5477	-0-	955	1	38607	2	Y	629	631	0		8
							25	4	692	9						
08	45756	X	36950	-0-	-8806	-0-	941	1	35349	2	Y	574	572	0		10
							29	4	631	9						
09	43200	X	41050	-0-	-2150	-0-	1347	1	39004	2	Y	622	621	0		11
							15	4	684	9						
*10	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	1383	1	39148	2	Y	634	627	0		18
							697	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

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
05	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	50	1	4672	2	Y	124	123	0			2
							2	4	136	9							
06	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	41	1	4147	2	Y	68	69	0			1
							3	4	75	9							
07	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	39	1	4028	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
08	5115	X	2675	-0-	-2440	-0-	27	1	2602	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
09	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	43	1	3830	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
10	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	46	1	4123	2	Y	65	64	0			2
							72	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

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
05	4464	X	731	-0-	-3733	-0-	8	1	703	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
06	4320	X	7	-0-	-4313	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2846	2	Y	20	21	0			-0-
							3	4	22	9							
06	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	66	1	2692	2	Y	45	44	0			1
							3	4	50	9							
07	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	65	1	2633	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
08	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	65	1	2443	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	84	1	2421	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
10	2573	X	2543	-0-	-30	-0-	85	1	2415	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

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
05	T. A.		5201	-0-	5201	10317	54	1	5000	2	Y	132	131	0			2
							2	4	145	9							
06	T. A.		4623	-0-	4623	14940	44	1	4495	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
07	19570	X	4630	-0-	-14940	-0-	44	1	4504	2	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
08	5828	X	3026	-0-	-2802	-0-	31	1	2941	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
09	5130	X	3618	-0-	-1512	-0-	40	1	3517	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	49	1	4385	2	Y	69	68	0			2
							76	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	9595	-0-	-2061	-0-	200	1	9310	2	Y	68	69	0			1
							10	4	75	9							
06	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	193	1	7836	2	Y	131	130	0			2
							8	4	144	9							
07	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	191	1	7733	2	Y	127	127	0			2
							5	4	140	9							
08	10540	X	9159	-0-	-1381	-0-	233	1	8763	2	Y	142	141	0			3
							7	4	156	9							
09	10200	X	9066	-0-	-1134	-0-	298	1	8615	2	Y	136	137	0			2
							3	4	150	9							
*10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	298	1	8431	2	Y	137	135	0			4
							151	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	20619	-0-	-3344	-0-	430	1	20006	2	Y	146	148	0			2
							22	4	161	9							
06	23190	X	19148	-0-	-4042	-0-	452	1	18339	2	Y	306	303	0			5
							20	4	337	9							
07	23932	X	17677	-0-	-6255	-0-	419	1	16942	2	Y	277	278	0			4
							11	4	305	9							
08	21886	X	14777	-0-	-7109	-0-	376	1	14137	2	Y	229	229	0			4
							12	4	252	9							
09	19950	X	4547	-0-	-15403	-0-	149	1	4320	2	Y	69	72	0			1
							2	4	76	9							
10	17794	X	2866	-0-	-14928	-0-	96	1	2722	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9711	-0-	-2906	-0-	9606	2	105	9	N	95	79	1			39
06	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8127	2	94	9	N	85	98	1			26
07	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	8989	2	86	9	N	78	38	0	55	1	11
08	9703	X	8331	-0-	-1372	-0-	8280	2	51	9	N	46	40	0			17
09	9390	X	7598	-0-	-1792	-0-	7598	2			N	-0-	17	0			-0-
10	9703	X	8684	-0-	-1019	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-	100	1	9272	2	Y	246	244	0			4
							4	4	271	9							
06	10530	X	8813	-0-	-1717	-0-	84	1	8568	2	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							
07	10757	X	8874	-0-	-1883	-0-	84	1	8634	2	Y	138	139	0			2
							4	4	152	9							
08	10478	X	6460	-0-	-4018	-0-	66	1	6281	2	Y	99	99	0			2
							4	4	109	9							
09	10140	X	9764	-0-	-376	-0-	107	1	9493	2	Y	148	147	0			3
							1	4	163	9							
10	9641	X	9596	-0-	-45	-0-	105	1	9329	2	Y	147	146	0			4
							162	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	34802	-0-	-7916	-0-	726	1	33767	2	Y	247	251	0			4
							37	4	272	9							
06	41340	X	32737	-0-	-8603	-0-	773	1	31355	2	Y	523	518	0			9
							34	4	575	9							
07	42687	X	37258	-0-	-5429	-0-	883	1	35711	2	Y	583	584	0			8
							23	4	641	9							
08	38223	X	33052	-0-	-5171	-0-	842	1	31620	2	Y	513	512	0			9
							26	4	564	9							
09	34140	X	33451	-0-	-689	-0-	1098	1	31783	2	Y	507	507	0			9
							12	4	558	9							
10	37262	X	23933	-0-	-13329	-0-	803	1	22725	2	Y	368	366	0			11
							405	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70959	X	38670	-0-	-32289	-0-	807	1	37519	2	Y	275	281	0			4
							41	4	303	9							
06	66240	X	39168	-0-	-27072	-0-	925	1	37514	2	Y	626	619	0			11
							40	4	689	9							
07	64883	X	46304	-0-	-18579	-0-	1097	1	44382	2	Y	724	725	0			10
							29	4	796	9							
08	56792	X	43315	-0-	-13477	-0-	1103	1	41439	2	Y	672	670	0			12
							34	4	739	9							
09	47010	X	43751	-0-	-3259	-0-	1436	1	41571	2	Y	662	663	0			11
							16	4	728	9							
*10	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	1505	1	42597	2	Y	691	682	0			20
							760	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74649	X	74649	-0-	-0-	-0-	775	1	71758	2	Y	1898	1882	0			30
							28	4	2088	9							
06	80109	X	80109	-0-	-0-	-0-	764	1	77883	2	Y	1280	1287	0			23
							54	4	1408	9							
07	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	692	1	71219	2	Y	1144	1152	0			15
							30	4	1258	9							
08	74648	X	65232	-0-	-9416	-0-	669	1	63426	2	Y	1002	999	0			18
							35	4	1102	9							
09	80100	X	57317	-0-	-22783	-0-	626	1	55730	2	Y	868	871	0			15
							6	4	955	9							
10	82770	X	52603	-0-	-30167	-0-	575	1	51138	2	Y	809	801	0			23
							890	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59954	X	46846	-0-	-13108	-0-	978	1	45453	2	Y	333	338	0			5
							49	4	366	9							
06	56580	X	36770	-0-	-19810	-0-	869	1	35216	2	Y	588	582	0			11
							38	4	647	9							
07	57443	X	38905	-0-	-18538	-0-	922	1	37290	2	Y	608	611	0			8
							24	4	669	9							
08	52204	X	36570	-0-	-15634	-0-	931	1	34985	2	Y	568	566	0			10
							29	4	625	9							
09	47070	X	41593	-0-	-5477	-0-	1365	1	39520	2	Y	630	629	0			11
							15	4	693	9							
*10	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	1556	1	44033	2	Y	714	704	0			21
							785	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	24691	-0-	-9099		-0-	515	1	23956	2	Y	176	178	0			3
								26	4	194	9							
06	32700	X	19509	-0-	-13191		-0-	461	1	18685	2	Y	312	309	0			6
								20	4	343	9							
07	33790	X	20550	-0-	-13240		-0-	487	1	19697	2	Y	321	323	0			4
								13	4	353	9							
08	29357	X	19729	-0-	-9628		-0-	502	1	18874	2	Y	307	305	0			6
								15	4	338	9							
09	24450	X	21482	-0-	-2968		-0-	705	1	20411	2	Y	325	325	0			6
								8	4	358	9							
*10	21479	X	21479	-0-	-0-		-0-	721	1	20394	2	Y	331	327	0			10
								364	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	13630	-0-	-3265		-0-	284	1	13225	2	Y	97	98	0			2
								14	4	107	9							
06	15780	X	12018	-0-	-3762		-0-	284	1	11512	2	Y	191	190	0			3
								12	4	210	9							
07	16089	X	11899	-0-	-4190		-0-	282	1	11405	2	Y	186	187	0			2
								7	4	205	9							
08	14818	X	12455	-0-	-2363		-0-	317	1	11916	2	Y	193	192	0			3
								10	4	212	9							
09	13650	X	12543	-0-	-1107		-0-	412	1	11917	2	Y	190	190	0			3
								5	4	209	9							
*10	12631	X	12631	-0-	-0-		-0-	424	1	11992	2	Y	195	192	0			6
								215	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113429	X	81269	-0-	-32160		-0-	1696	1	78852	2	Y	577	586	0			9
								86	4	635	9							
06	103620	X	74745	-0-	-28875		-0-	1766	1	71589	2	Y	1194	1182	0			21
								77	4	1313	9							
07	96720	X	69202	-0-	-27518		-0-	1640	1	66329	2	Y	1082	1089	0			14
								43	4	1190	9							
08	88319	X	54739	-0-	-33580		-0-	1394	1	52367	2	Y	850	849	0			15
								43	4	935	9							
09	81510	X	66238	-0-	-15272		-0-	2174	1	62938	2	Y	1002	1000	0			17
								24	4	1102	9							
*10	63019	X	63019	-0-	-0-		-0-	2115	1	59837	2	Y	970	959	0			28
								1067	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	22448	-0-	-14132		-0-	233	1	21579	2	Y	570	567	0			9
								9	4	627	9							
06	33540	X	18468	-0-	-15072		-0-	176	1	17954	2	Y	295	299	0			5
								13	4	325	9							
07	31527	X	21994	-0-	-9533		-0-	208	1	21397	2	Y	345	345	0			5
								9	4	380	9							
08	28644	X	21977	-0-	-6667		-0-	225	1	21369	2	Y	337	336	0			6
								12	4	371	9							
09	25710	X	18520	-0-	-7190		-0-	202	1	18007	2	Y	281	282	0			5
								2	4	309	9							
*10	17575	X	17575	-0-	-0-		-0-	192	1	17086	2	Y	270	267	0			8
								297	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	340	1	31418	2	Y	831	823	0			13
							12	4	914	9							
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	233	1	23697	2	Y	390	396	0			7
							17	4	429	9							
07	23622	X	21430	-0-	-2192	-0-	203	1	20849	2	Y	335	338	0			4
							9	4	369	9							
08	23622	X	19473	-0-	-4149	-0-	200	1	18933	2	Y	299	298	0			5
							11	4	329	9							
09	22860	X	17278	-0-	-5582	-0-	189	1	16800	2	Y	261	262	0			4
							2	4	287	9							
10	32674	X	16093	-0-	-16581	-0-	176	1	15644	2	Y	248	245	0			7
							273	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50871	X	33095	-0-	-17776	-0-	344	1	31812	2	Y	842	835	0			13
							13	4	926	9							
06	41580	X	25258	-0-	-16322	-0-	241	1	24556	2	Y	404	410	0			7
							17	4	444	9							
07	35805	X	28462	-0-	-7343	-0-	269	1	27691	2	Y	445	446	0			6
							12	4	490	9							
08	34596	X	22297	-0-	-12299	-0-	229	1	21680	2	Y	342	342	0			6
							12	4	376	9							
09	32040	X	26786	-0-	-5254	-0-	293	1	26043	2	Y	406	405	0			7
							3	4	447	9							
10	29605	X	28699	-0-	-906	-0-	314	1	27899	2	Y	442	436	0			13
							486	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	33855	-0-	-11157	-0-	352	1	32543	2	Y	861	854	0			14
							13	4	947	9							
06	37590	X	29711	-0-	-7879	-0-	283	1	28885	2	Y	475	480	0			9
							20	4	523	9							
07	38843	X	28744	-0-	-10099	-0-	272	1	27966	2	Y	449	452	0			6
							12	4	494	9							
08	33852	X	27401	-0-	-6451	-0-	281	1	26642	2	Y	421	419	0			8
							15	4	463	9							
09	32760	X	24653	-0-	-8107	-0-	269	1	23972	2	Y	372	374	0			6
							3	4	409	9							
10	31837	X	23623	-0-	-8214	-0-	258	1	22966	2	Y	363	359	0			10
							399	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	600	1	55538	2	Y	1469	1455	0			23
							22	4	1616	9							
06	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	532	1	54228	2	Y	891	898	0			16
							38	4	980	9							
07	50938	X	50938	-0-	-0-	-0-	482	1	49559	2	Y	796	802	0			10
							21	4	876	9							
08	57784	X	46159	-0-	-11625	-0-	473	1	44880	2	Y	710	707	0			13
							25	4	781	9							
09	55920	X	40187	-0-	-15733	-0-	439	1	39075	2	Y	608	611	0			10
							4	4	669	9							
10	57784	X	36168	-0-	-21616	-0-	395	1	35160	2	Y	557	551	0			16
							613	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	23979	-0-	-20537	-0-	249	1	23049	2	Y	611	606	0			10
							9	4	672	9							
06	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	313	1	31870	2	Y	523	524	0			9
							22	4	575	9							
07	31248	X	28491	-0-	-2757	-0-	269	1	27719	2	Y	446	449	0			6
							12	4	491	9							
08	27931	X	24872	-0-	-3059	-0-	255	1	24183	2	Y	382	381	0			7
							14	4	420	9							
09	32790	X	21433	-0-	-11357	-0-	234	1	20839	2	Y	325	326	0			6
							2	4	358	9							
10	33883	X	19282	-0-	-14601	-0-	211	1	18744	2	Y	297	294	0			9
							327	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59148	X	38353	-0-	-20795	-0-	398	1	36866	2	Y	976	968	0			16
							15	4	1074	9							
06	50460	X	32507	-0-	-17953	-0-	310	1	31605	2	Y	518	525	0			9
							22	4	570	9							
07	51026	X	32055	-0-	-18971	-0-	303	1	31187	2	Y	502	504	0			7
							13	4	552	9							
08	44826	X	30016	-0-	-14810	-0-	308	1	29186	2	Y	460	459	0			8
							16	4	506	9							
09	38640	X	25918	-0-	-12722	-0-	283	1	25200	2	Y	393	394	0			7
							3	4	432	9							
10	33480	X	23648	-0-	-9832	-0-	258	1	22990	2	Y	364	360	0			11
							400	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110732	X	78657	-0-	-32075	-0-	817	1	75609	2	Y	2001	1984	0			32
							30	4	2201	9							
06	102600	X	62721	-0-	-39879	-0-	598	1	60978	2	Y	1002	1016	0			18
							43	4	1102	9							
07	106020	X	57139	-0-	-48881	-0-	540	1	55593	2	Y	894	900	0			12
							23	4	983	9							
08	93310	X	49977	-0-	-43333	-0-	512	1	48593	2	Y	768	766	0			14
							27	4	845	9							
09	76110	X	42214	-0-	-33896	-0-	461	1	41046	2	Y	639	642	0			11
							4	4	703	9							
10	65689	X	37452	-0-	-28237	-0-	409	1	36408	2	Y	577	571	0			17
							635	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	27424	-0-	-1003	-0-	285	1	26361	2	Y	698	693	0			11
							10	4	768	9							
06	29220	X	24152	-0-	-5068	-0-	230	1	23481	2	Y	386	390	0			7
							16	4	425	9							
07	30194	X	23659	-0-	-6535	-0-	224	1	23018	2	Y	370	372	0			5
							10	4	407	9							
08	30194	X	22916	-0-	-7278	-0-	235	1	22282	2	Y	352	351	0			6
							12	4	387	9							
09	29100	X	20923	-0-	-8177	-0-	229	1	20343	2	Y	317	318	0			5
							2	4	349	9							
10	26071	X	20070	-0-	-6001	-0-	219	1	19511	2	Y	309	305	0			9
							340	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	10207	-0-	-5820	-0-	9536	2	671	9	Y	610	505	1			251
06	11970	X	9343	-0-	-2627	-0-	8743	2	600	9	Y	545	627	1			169
07	11687	X	9207	-0-	-2480	-0-	8658	2	549	9	Y	499	242	0	352	1	74
08	10788	X	8262	-0-	-2526	-0-	7956	2	306	9	Y	278	246	0			106
09	10260	X	7405	-0-	-2855	-0-	7286	2	119	9	Y	108	180	0			34
10	10199	X	7770	-0-	-2429	-0-	7624	2	146	9	Y	133	126	0			41

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

05	56668	X	36890	-0-	-19778	-0-	383	1	35461	2	Y	938	931	0			15
							14	4	1032	9							
06	46140	X	32357	-0-	-13783	-0-	309	1	31457	2	Y	517	523	0			9
							22	4	569	9							
07	43958	X	31785	-0-	-12173	-0-	301	1	30923	2	Y	498	500	0			7
							13	4	548	9							
08	39835	X	30046	-0-	-9789	-0-	308	1	29215	2	Y	461	460	0			8
							16	4	507	9							
09	35700	X	27319	-0-	-8381	-0-	299	1	26562	2	Y	414	415	0			7
							3	4	455	9							
10	34627	X	25895	-0-	-8732	-0-	283	1	25174	2	Y	398	394	0			11
							438	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

05	29047	X	21232	-0-	-7815	-0-	221	1	20409	2	Y	540	536	0			9
							8	4	594	9							
06	28110	X	17961	-0-	-10149	-0-	171	1	17463	2	Y	286	290	0			5
							12	4	315	9							
07	29047	X	15395	-0-	-13652	-0-	146	1	14978	2	Y	241	243	0			3
							6	4	265	9							
08	24831	X	16466	-0-	-8365	-0-	169	1	16009	2	Y	254	252	0			5
							9	4	279	9							
09	21450	X	13970	-0-	-7480	-0-	153	1	13584	2	Y	211	212	0			4
							1	4	232	9							
10	16678	X	12806	-0-	-3872	-0-	140	1	12449	2	Y	197	195	0			6
							217	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

05	44268	X	40852	-0-	-3416	-0-	424	1	39269	2	Y	1039	1028	0			17
							16	4	1143	9							
06	35640	X	30483	-0-	-5157	-0-	291	1	29635	2	Y	487	495	0			9
							21	4	536	9							
07	31527	X	24152	-0-	-7375	-0-	228	1	23499	2	Y	377	381	0			5
							10	4	415	9							
08	40858	X	23347	-0-	-17511	-0-	239	1	22701	2	Y	358	357	0			6
							13	4	394	9							
09	39540	X	22047	-0-	-17493	-0-	241	1	21437	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
10	38440	X	18500	-0-	-19940	-0-	202	1	17986	2	Y	284	282	0			8
							312	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51522	X	31503	-0-	-20019	-0-	327	1	30283	2	Y	801	795	0			13
							12	4	881	9							
06	42930	X	27457	-0-	-15473	-0-	262	1	26694	2	Y	438	443	0			8
							19	4	482	9							
07	37541	X	25991	-0-	-11550	-0-	246	1	25287	2	Y	406	409	0			5
							11	4	447	9							
08	34937	X	24048	-0-	-10889	-0-	247	1	23381	2	Y	370	368	0			7
							13	4	407	9							
09	30480	X	21067	-0-	-9413	-0-	230	1	20485	2	Y	318	320	0			5
							2	4	350	9							
10	25234	X	20508	-0-	-4726	-0-	224	1	19936	2	Y	316	312	0			9
							348	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126542	X	75734	-0-	-50808	-0-	1580	1	73482	2	Y	538	547	0			9
							80	4	592	9							
06	110250	X	70800	-0-	-39450	-0-	1672	1	67811	2	Y	1131	1120	0			20
							73	4	1244	9							
07	108314	X	70910	-0-	-37404	-0-	1681	1	67964	2	Y	1109	1114	0			15
							45	4	1220	9							
08	96224	X	58148	-0-	-38076	-0-	1481	1	55629	2	Y	902	901	0			16
							46	4	992	9							
09	80700	X	67119	-0-	-13581	-0-	2203	1	63774	2	Y	1015	1014	0			17
							25	4	1117	9							
10	63457	X	63167	-0-	-290	-0-	2120	1	59978	2	Y	972	961	0			28
							1069	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76291	X	30592	-0-	-45699	-0-	638	1	29683	2	Y	217	221	0			3
							32	4	239	9							
06	53340	X	25615	-0-	-27725	-0-	605	1	24533	2	Y	410	406	0			7
							26	4	451	9							
07	45694	X	24355	-0-	-21339	-0-	577	1	23344	2	Y	381	383	0			5
							15	4	419	9							
08	39184	X	22729	-0-	-16455	-0-	579	1	21744	2	Y	353	352	0			6
							18	4	388	9							
09	33480	X	22466	-0-	-11014	-0-	737	1	21347	2	Y	340	340	0			6
							8	4	374	9							
*10	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	730	1	20649	2	Y	335	331	0			10
							369	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222611	X	126217	-0-	-96394	-0-	2634	1	122464	2	Y	896	911	0			14
							133	4	986	9							
06	189090	X	114771	-0-	-74319	-0-	2711	1	109923	2	Y	1835	1816	0			33
							118	4	2019	9							
07	175863	X	122301	-0-	-53562	-0-	2899	1	117223	2	Y	1911	1919	0			25
							77	4	2102	9							
08	161634	X	97503	-0-	-64131	-0-	2483	1	93278	2	Y	1514	1512	0			27
							77	4	1665	9							
09	132030	X	113535	-0-	-18495	-0-	3726	1	107878	2	Y	1717	1715	0			29
							42	4	1889	9							
10	110856	X	105460	-0-	-5396	-0-	3539	1	100136	2	Y	1623	1605	0			47
							1785	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111383	X	88614	-0-	-22769	-0-	947	1	87625	2	Y	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							
06	107790	X	78426	-0-	-29364	-0-	761	1	77607	2	Y	4	4	0			-0-
							54	4	4	9							
07	111383	X	83866	-0-	-27517	-0-	807	1	83020	2	Y	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
08	98456	X	78080	-0-	-20376	-0-	814	1	77221	2	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
*09	85770	X	72414	-0-	-13356	-0-	805	1	71600	2	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
10	82181	X	68205	-0-	-13976	-0-	758	1	67446	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187953	X	42690	-0-	-145263	-0-	898	1	41740	2	Y	6	6	0			-0-
							45	4	7	9							
06	110280	X	34615	-0-	-75665	-0-	832	1	33743	2	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
07	92814	X	30590	-0-	-62224	-0-	738	1	29828	2	Y	4	4	0			-0-
							20	4	4	9							
08	64201	X	31895	-0-	-32306	-0-	826	1	31038	2	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
*09	46050	X	28081	-0-	-17969	-0-	937	1	27132	2	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
10	29822	X	27153	-0-	-2669	-0-	927	1	26225	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60698	X	41742	-0-	-18956	-0-	40805	2	937	9	N	852	762	0			206
06	58740	X	34064	-0-	-24676	-0-	33329	2	735	9	N	668	773	0			101
07	60698	X	29218	-0-	-31480	-0-	28562	2	656	9	N	596	578	0			119
08	60698	X	25821	-0-	-34877	-0-	25231	2	590	9	N	536	384	0			271
*09	49020	X	21612	-0-	-27408	-0-	21120	2	492	9	N	447	565	0			153
10	36301	X	20210	-0-	-16091	-0-	19735	2	475	9	N	432	386	0			199

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	128	127	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	82	0			1
07	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	496	1	20038	2	Y	76	76	0			1
							13	4	84	9							
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	387	1	14528	2	Y	74	74	0			1
							12	4	81	9							
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	408	1	11821	2	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
10	14043	X	11578	-0-	-2465	-0-	395	1	11182	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61868	X	61868	-0-	-0-	-0-	643	1	59471	2	Y	1573	1559	0			25
							24	4	1730	9							
06	62760	X	53604	-0-	-9156	-0-	511	1	52115	2	Y	856	866	0			15
							36	4	942	9							
07	64852	X	55398	-0-	-9454	-0-	524	1	53898	2	Y	866	870	0			11
							23	4	953	9							
08	64852	X	46972	-0-	-17880	-0-	482	1	45670	2	Y	722	720	0			13
							26	4	794	9							
09	59880	X	38545	-0-	-21335	-0-	421	1	37479	2	Y	583	586	0			10
							4	4	641	9							
10	55707	X	35104	-0-	-20603	-0-	384	1	34125	2	Y	541	535	0			16
							595	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

05	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	4425	1	1276	2	N	43					147
							47	9									
06	5820	X	3432	-0-	-2388	-0-	2428	1	1004	2	N	-0-					147
07	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	2984	1	2069	2	N	30	77	1			100
							33	9									
08	6014	X	4785	-0-	-1229	-0-	3290	1	1462	2	N	30					130
							33	9									
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5885	1	1799	2	N	42					172
							46	9									
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3350	1	1600	2	N	52	189	1			35
							57	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

05	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	3200	1	922	2	Y	45	167	1			58
							50	9									
06	4170	X	2271	-0-	-1899	-0-	1591	1	658	2	Y	20					78
							22	9									
07	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	2139	1	1484	2	Y	66					144
							73	9									
08	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	2415	1	1074	2	Y	46					190
							51	9									
09	4050	X	3021	-0-	-1029	-0-	2283	1	697	2	Y	37					227
							41	9									
10	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	2293	1	1096	2	Y	42	189	1			80
							46	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	131	2	Y	12	12	1					1
							13	9											
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	13	12	1					2
							14	9											
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	124	2	Y	13	14	1					1
							14	9											
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	12	10	1					3
							13	9											
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	150	2	Y	9	10	1					2
							10	9											
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	13	12	1					3
							14	9											

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

07	0	W	33289	-0-	33289	33289	32692	2	597	9	Y	543	132	1			411
08	0	W	70917	-0-	70917	104206	69766	2	1151	9	Y	1046	1106	1			351
09	0	W	48660	-0-	48660	152866	47883	2	777	9	Y	706	638	1			419
10	0	W	44059	-0-	44059	196925	43272	2	787	9	Y	715	813	1	87	8	234

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 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
05	2577	3102	-0-	525 B	29366	239 1 2737 3	85 2 41 9	N	37			154
06	2873	2603	-0-	-270 B	29096	201 1 2122 3	230 2 3 4	N	43			197
07	0	2359	-0-	2359 B	31455	184 1 2111 3	50 2 14 9	N	13	170 1		40
08	2945	2097	-0-	-848 B	30607	160 1 1861 3	47 2 1 4	N	25	47 1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30607												
09	2845	1950	-0-	-895 B	29712	155 1 1729 3	46 2 1 4	N	17			35
*10	1153	1834	-0-	681 B	30393	150 1 1621 3	41 2 22 9	N	20	35 1		20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	1859	-0-	-404 B	-0-	412 1 31 9	1416 2	Y	28			172
06	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	582 1 21 9	1625 2	Y	19			191
07	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	45 1 17 9	1143 2	Y	15	74 1		132
08	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	21 1 39 9	2467 2	Y	35	54 1		113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	154 1 62 9	2067 2	Y	56	114 1		55
*10	2191 N	2283	-0-	92 B	92	208 1 67 9	2008 2	Y	61	72 1	10 8	34

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		7840	-0-	7840	7840	614	1	166	2	N	24	24	8			74
							7033	3	1	4							
08	14B2 EXT		2405	-0-	2405	10245	181	1	54	2	N	54	2	5	52	8	74
							2110	3	1	4							
*09	11190	X	945	-0-	-10245	-0-	73	1	22	2	N	29	11	8			92
							818	3	32	9							
*10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	50	1	14	2	N	24	82	1	19	8	15
							539	3	26	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	37	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	753	1	268	2	N	20	11	8			119
							8636	3	22	9							
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	736	1	844	2	N	93	183	1	8	8	21
							7777	3	11	4							
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	706	1	191	2	N	118	4	8			135
							8083	3	2	4							
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	688	1	204	2	N	68	179	1	1	8	23
							8013	3	2	4							
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	755	1	223	2	N	41	2	8			62
							8429	3	3	4							
*10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	721	1	199	2	N	37	7	8			92
							7807	3	2	4							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					69
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	87	188	1				70
06	60780	X	8960	-0-	-51820	-0-	688	1	790	2	N	180	129	8				121
							7274	3	10	4								
07	62806	X	6935	-0-	-55871	-0-	537	1	145	2	N	92	82	1	57	8		74
							6151	3	1	4								
08	62806	X	5059	-0-	-57747	-0-	387	1	115	2	N	40	64	1	4	5		22
							4512	3	1	4			24	8				
09	8970	X	3632	-0-	-5338	-0-	285	1	84	2	N	75	68	8				29
							3179	3	1	4								
*10	9269	X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8				29
							2708	3	1	4								

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	108	1	1289	2	Y	26	37	1			31
							29	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1305	2	Y	14	29	1			16
							15	9									
07	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2015 - W/O TO 04-277799

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	250	1	2975	2	Y	34	58	1			46
							37	9									
06	3090	X	2542	-0-	-548	-0-	222	1	2274	2	Y	42	59	1			29
							46	9									
07	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	272	1	2710	2	Y	39	17	1			51
							43	9									
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	313	1	3473	2	Y	73	95	1			29
							80	9									
09	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	624	1	2521	2	Y	37	41	1			25
							41	9									
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	313	1	2461	2	Y	32	45	1			12
							35	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

05	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	309	1	3675	2	Y	70	88	1			71
							77	9									
06	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	295	1	3024	2	Y	69	93	1			47
							76	9									
07	4712	X	1536	-0-	-3176	-0-	137	1	1371	2	Y	25	18	1			54
							28	9									
08	4712	X	3320	-0-	-1392	-0-	268	1	2983	2	Y	63	90	1			27
							69	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	60	54	1			33
10	4061	X	2585	-0-	-1476	-0-	289	1	2274	2	Y	20	43	1			10
							22	9									

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	263	1	905	2	Y	19					131
							21	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	469	2	Y	9					140
							10	9									
07	3100	N	7581	-0-	4481	4481	280	1	7134	2	Y	152	104	1			188
							167	9									
08	3100	N	12233	-0-	9133	13614	104	1	11903	2	Y	205	125	1			268
							226	9									
09	3000	N	8649	-0-	5649	19263	596	1	7969	2	Y	76	228	1			116
							84	9									
*10	25361	X	6098	-0-	-19263	-0-	567	1	5486	2	Y	41	105	1			52
							45	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					79
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					79
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

05	1829	N	123	-0-	-1706	-0-	10 110	1 3	3	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	8 87	1 3	9	2	N	-0-					-0-
07	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	4 47	1 3	1	2	N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2 21	1 3	1	2	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2015 - W/O TO 04-277507

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	73 836	1 3	26 2	2 9	N	2	2	8			40
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97 1024	1 3	111 1	2 4	N	2	2	8			40
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101 1157	1 3	27 2	2 9	N	2	2	8			40
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86 1006	1 3	26 2	2 9	N	2	2	8			40
09	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	11 122	1 3	3	2	N	-0-					40
10	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					40

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	7	2	N	1	1	8			37
							218	3	1	9							
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	2	2	8			37
							183	3	2	9							
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	4	2	N	-0-					37
							189	3									
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	4	2	N	-0-					37
							170	3									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	4	2	N	-0-					37
							146	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			37
							170	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	5	4	1			3
							1	4	6	9							
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	228	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	45	1	706	3	Y	67	62	1			31
							3	4	74	9							
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	812	3	Y	47	58	1			20
							52	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	49	51	1			18
							7	4	54	9							
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	Y	48	43	1			23
							53	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	977	3	Y	48	49	1			22
							53	9									
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	3	Y	69	52	1			39
							76	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	220	1	78	2	Y	20					77
							2526	3	22	9							
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	230	1	264	2	Y	15					92
							2433	3	3	4							
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	72	2	Y	12					104
							3034	3	1	4							
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	224	1	66	2	Y	14	108	1			10
							2607	3	1	4							
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	270	1	80	2	Y	30					40
							3015	3	1	4							
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	243	1	67	2	Y	139	155	1	2	8	22
							2627	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	53	2	N	4					155
							1719	3	4	9							
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	124	1	142	2	N	36	176	1			15
							1308	3	2	4							
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	150	1	41	2	N	-0-					15
							1721	3									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	155	1	46	2	N	-0-					15
							1811	3	1	4							
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	41	2	N	1	1	8			15
							1560	3	1	4							
10	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	135	1	37	2	N	2	2	8			15
							1461	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			129
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			129
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			129
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124	1	5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	126	1	45	2	N	3	3	8			60
							1442	3	3	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	139	2	N	2	2	8			60
							1282	3	2	4							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	35	2	N	7	2	8			65
							1494	3	8	9							
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	36	2	N	60	98	1			27
							1402	3	66	9							
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	34	2	N	1	1	8			27
							1288	3	1	9							
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	115	1	32	2	N	5	4	8			28
							1250	3	6	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	20					48
							490	3	22	9							
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	33	1	38	2	N	35					83
							351	3	39	9							
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	26	1	7	2	N	17					100
							301	3	19	9							
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	16	2	N	22	89	1			33
							641	3	24	9							
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	N	41	29	1			45
							544	3	45	9							
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	37	46	1			36
							435	3	41	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	600	1	214	2	N	28	175	1			33
							6883	3	31	9							
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	576	1	661	2	N	27					60
							6091	3	9	4							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	624	1	169	2	N	23					83
							7142	3	1	4							
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	585	1	173	2	N	2	72	1			13
							6815	3	2	4							
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	572	1	169	2	N	3					16
							6388	3	2	4							
*10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	623	1	172	2	N	7					23
							6753	3	2	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	233	1	83	2	N	63					140
							2671	3	69	9							
06	3000	N	3197	-0-	197	197	244	1	280	2	N	80	187	1			33
							2581	3	4	4							
07	2989	N	2792	-0-	-197	-0-	215	1	58	2	N	54	61	1	1	8	25
							2459	3	1	4							
08	3038	N	2663	-0-	-375	-0-	203	1	60	2	N	30	46	1			9
							2366	3	1	4							
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	232	1	69	2	N	84	1	8			92
							2585	3	1	4							
*10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	163	241	1	1	8	13
							3773	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

05	8556	X	5917	-0-	-2639	-0-	460	1	164	2	N	9	2	8			146
							5283	3	10	9							
06	8220	X	6203	-0-	-2017	-0-	481	1	552	2	N	69	189	1	3	8	23
							5087	3	7	4							
07	7688	X	5317	-0-	-2371	-0-	414	1	112	2	N	49	1	8			71
							4736	3	1	4							
08	5921	X	1357	-0-	-4564	-0-	104	1	31	2	N	10	74	1			7
							1211	3	11	9							
09	6210	X	3051	-0-	-3159	-0-	244	1	72	2	N	9					16
							2724	3	1	4							
*10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	839	1	232	2	N	6	2	8			20
							9089	3	3	4							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

05	T. A.		2962	-0-	2962	6096	2904	2	58	9	Y	53					108
06	T. A.		1359	-0-	1359	7455	1260	2	99	9	Y	90	120	0			78
07	9092	X	1637	-0-	-7455	-0-	1564	2	73	9	Y	66					144
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2260	2	55	9	Y	50	128	0			66
09	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	2231	2	61	9	Y	55	79	0			42
10	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	947	2	33	9	Y	30					72

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	20	2	N	-0-					-0-
							645	3									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	62	2	N	-0-					-0-
							574	3	1	4							
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	15	2	N	-0-					-0-
							644	3									
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	52	1	16	2	N	-0-					-0-
							610	3									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	53	1	16	2	N	-0-					-0-
							592	3									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	56	1	16	2	N	-0-					-0-
							608	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	348	1	124	2	N	43					59
							3990	3	47	9							
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	335	1	384	2	N	142	188	1			13
							3537	3	5	4							
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	354	1	96	2	N	80	1	8			92
							4054	3	1	4							
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	50	87	1			55
							3855	3	1	4							
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	332	1	98	2	N	109	98	1	1	8	65
							3706	3	1	4							
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	96	2	N	77	131	1	1	8	10
							3749	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

05	11222	X	10950	-0-	-272	-0-	849	1	302	2	N	50	3	8			164
							9744	3	55	9							
06	10800	X	6199	-0-	-4601	-0-	481	1	553	2	N	62	192	1	2	8	32
							5090	3	7	4							
07	11160	X	5998	-0-	-5162	-0-	468	1	127	2	N	37	2	8			67
							5361	3	1	4							
08	10974	X	5741	-0-	-5233	-0-	439	1	130	2	N	45	95	1	2	8	15
							5120	3	2	4							
09	10590	X	8487	-0-	-2103	-0-	679	1	201	2	N	18					33
							7585	3	2	4							
*10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	849	1	235	2	N	21	4	8			50
							9201	3	3	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	1	1	8			55
							1815	3	1	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	219	1	252	2	N	-0-					55
							2320	3	3	4							
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	166	1	45	2	N	-0-					55
							1897	3									
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	33	2	N	-0-					55
							1306	3									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	211	1	62	2	N	1	1	8			55
							2357	3	1	4							
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	208	1	57	2	N	6	4	8			57
							2250	3	1	4							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	528	1	188	2	N	256	192	1			169
							6055	3	282	9							
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	489	1	562	2	N	223	375	1			17
							5173	3	7	4							
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	148	2	N	191	1	8			207
							6255	3	1	4							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	532	1	158	2	N	125	309	1			23
							6197	3	2	4							
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	511	1	151	2	N	241	142	1	1	8	121
							5706	3	2	4							
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	555	1	153	2	N	210	315	1	1	8	15
							6013	3	2	4							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	86					143
							2591	3	95	9							
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	219	1	252	2	N	87	179	1			51
							2319	3	3	4							
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	223	1	60	2	N	64	53	1			62
							2554	3	1	4							
08	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	203	1	60	2	N	35	87	1			10
							2360	3	1	4							
09	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	180	1	53	2	N	44	39	1			15
							2008	3	1	4							
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	328	1	91	2	N	168	170	1	1	8	12
							3554	3	1	4							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	631	1	9817	3	Y	417	369	1			196
							40	4	459	9							
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	666	1	9585	3	Y	278	358	1			116
							3	4	306	9							
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	649	1	8681	3	Y	288	297	1			107
							60	4	317	9							
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	729	1	9458	3	Y	284	248	1			143
							3	4	312	9							
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	770	1	9251	3	Y	270	301	1			112
							297	9									
10	10540	X	9150	-0-	-1390	-0-	668	1	8173	3	Y	281	236	1			157
							309	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	339	1	5275	3	Y	98	87	1			48
							108	9									
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	353	1	5078	3	Y	90	104	1			34
							99	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	407	1	5451	3	Y	96	86	1			44
							106	9									
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	421	1	5457	3	Y	80	93	1			31
							88	9									
*09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	399	1	5041	3	Y	65	72	1			24
							72	9									
10	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	426	1	5210	3	Y	64	50	1			38
							70	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	164	-0-	-859	-0-	10	1	149	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	946	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	26	1	314	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	20958	-0-	-5454	-0-	1255	1	19532	3	Y	83	65	1			85
							80	4	91	9							
06	25560	X	19961	-0-	-5599	-0-	1277	1	18378	3	Y	273	250	1			108
							6	4	300	9							
07	26412	X	20966	-0-	-5446	-0-	1427	1	19099	3	Y	279	283	1			104
							133	4	307	9							
08	22041	X	20108	-0-	-1933	-0-	1417	1	18380	3	Y	277	247	1			134
							6	4	305	9							
*09	21330	X	20670	-0-	-660	-0-	1494	1	18897	3	Y	254	279	1			109
							279	9									
10	20956	X	19985	-0-	-971	-0-	1484	1	18170	3	Y	301	237	1			173
							331	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	1173	1	18264	3	Y	257	231	1			126
							283	9									
06	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	1214	1	17469	3	Y	229	267	1			88
							252	9									
07	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	1353	1	18103	3	Y	252	225	1			115
							277	9									
08	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	1363	1	17675	3	Y	209	239	1			85
							230	9									
*09	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	1320	1	16697	3	Y	216	219	1			82
							238	9									
10	19375	X	18364	-0-	-1011	-0-	1368	1	16741	3	Y	232	186	1			128
							255	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

05	15903	X	15076	-0-	-827	-0-	85	1	14798	3	Y	175	174	1			85
							193	9									
06	15000	X	14432	-0-	-568	-0-	89	1	14183	3	Y	145	174	1			56
							160	9									
07	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	109	1	17116	3	Y	170	130	1			96
							187	9									
08	15469	X	13916	-0-	-1553	-0-	95	1	13683	3	Y	125	171	1			50
							138	9									
*09	14970	X	11873	-0-	-3097	-0-	87	1	11677	3	Y	99	96	1			53
							109	9									
10	17422	X	10041	-0-	-7381	-0-	75	1	9865	3	Y	92	91	1			54
							101	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

05	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	210	1	3273	3	Y	112	117	1			43
							123	9									
06	4080	X	1708	-0-	-2372	-0-	108	1	1552	3	Y	44	82	1			5
							48	9									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	346	1	4633	3	Y	24	6	1			23
							26	9									
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	390	1	5056	3	Y	101	86	1			38
							111	9									
*09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	350	1	4426	3	Y	102	103	1			37
							112	9									
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	357	1	4371	3	Y	96	81	1			52
							106	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

05	13082	X	6928	-0-	-6154	-0-	538	1	192	2	N	23	3	8			132
							6173	3	25	9							
06	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	1314	1	1509	2	N	84	191	1	2	8	23
							13895	3	19	4							
07	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	1320	1	357	2	N	-0-					23
							15118	3	3	4							
08	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	1253	1	372	2	N	27	3	8			47
							14602	3	4	4							
09	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	1027	1	304	2	N	17					64
							11462	3	4	4							
*10	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	1472	1	407	2	N	4	4	8			64
							15940	3	4	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

05	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	112	1	40	2	N	22					139
							1281	3	24	9							
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	62	188	1			13
							1322	3	2	4							
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	130	1	35	2	N	5					18
							1487	3	6	9							
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	137	1	40	2	N	-0-					18
							1591	3									
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	36	2	N	-0-					18
							1349	3									
*10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	39	2	N	39	39	1			18
							1546	3	43	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	22	2	N	76					164
							700	3	84	9							
06	1770	N	952	-0-	-818	-0-	67	1	77	2	N	85	192	1			57
							713	3	1	4							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	79	118	1			18
							817	3	87	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	48	49	1			17
							868	3	53	9							
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	60	1	18	2	N	71	81	1			7
							672	3	78	9							
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	110	104	1			13
							1196	3	121	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

05	18290 X	17736	-0-	-554	-0-	1041	1	16207	3	Y	383	341	1			179
						67	4	421	9							
06	17700 X	15676	-0-	-2024	-0-	998	1	14370	3	Y	275	339	1			115
						5	4	303	9							
07	18290 X	14668	-0-	-3622	-0-	990	1	13256	3	Y	300	303	1			112
						92	4	330	9							
08	18290 X	16686	-0-	-1604	-0-	1171	1	15182	3	Y	298	266	1			144
						5	4	328	9							
*09	17700 X	14597	-0-	-3103	-0-	1048	1	13250	3	Y	272	301	1			115
						299	9									
10	16740 X	15888	-0-	-852	-0-	1176	1	14390	3	Y	293	243	1			165
						322	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1304	1	20293	3	Y	300	266	1			141
						84	4	330	9							
06	19620 X	14849	-0-	-4771	-0-	951	1	13695	3	Y	180	265	1			56
						5	4	198	9							
07	20770 X	9731	-0-	-11039	-0-	660	1	8836	3	Y	158	161	1			53
						61	4	174	9							
08	20770 X	6216	-0-	-14554	-0-	438	1	5685	3	Y	83	108	1			28
						2	4	91	9							
09	20100 X	105	-0-	-19995	-0-	4	3	101	9	Y	92	95	1			25
10	20398 X	1789	-0-	-18609	-0-	133	1	1628	3	Y	25	22	1			28
						28	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 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
05	T. A.	6267	-0-	6267 B	85443	487	1	173	2	N	22					156
						5583	3	24	9							
06	T. A.	5829	-0-	5829 B	91272	456	1	523	2	N	21					177
						4820	3	7	4							
07	0	5893	-0-	5893 B	97165	462	1	125	2	N	11	170	1			18
						5293	3	1	4							
08	3720	5181	-0-	1461 B	98626	400	1	119	2	N	-0-					18
						4661	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 98626																
09	3600	4479	-0-	879 B	99505	360	1	106	2	N	-0-					18
						4012	3	1	4							
*10	3720	4675	-0-	955 B	100460	382	1	106	2	N	43	1	8			60
						4139	3	1	4							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		7008	-0-	-0-	-7008	-0-					N	-0-					60
07		9052	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					60
08		9052	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					60
*09		8760	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					60
10		9052	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	67	1	24	2	N	2	2	8			152
							767	3	2	9							
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	40	1	46	2	N	1	1	8			152
							427	3	1	4							
07	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	13	1	4	2	N	-0-					152
							150	3									
08	1922	X	194	-0-	-1728	-0-	6	1	2	2	N	108	108	1			152
							67	3	119	9							
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	193	1	57	2	N	11	8	8			155
							2157	3	1	4							
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	28	143	1	22	8	18
							1825	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	649	-0-	-1335	-0-	50	1	18	2	N	2	2	8			91
							579	3	2	9							
06	2340	X	384	-0-	-1956	-0-	30	1	35	2	N	-0-					91
							319	3									
07	2418	X	397	-0-	-2021	-0-	31	1	8	2	N	-0-					91
							358	3									
08	2418	X	296	-0-	-2122	-0-	23	1	7	2	N	-0-	81	1			10
							266	3									
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	36	1	11	2	N	-0-					10
							403	3									
10	651	X	378	-0-	-273	-0-	31	1	9	2	N	-0-					10
							338	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	X	2297	-0-	-231	-0-	179	1	64	2	N	3	3	8			37
							2051	3	3	9							
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	107	1	123	2	N	2	2	8			37
							1128	3	2	4							
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	193	1	52	2	N	1	1	8			37
							2210	3	1	9							
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	N	3	3	8			37
							1476	3	3	9							
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	175	1	52	2	N	2	2	8			37
							1958	3	1	4							
*10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	131	1	36	2	N	49	76	1	3	8	7
							1423	3	54	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3				3
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1		2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	2	1		-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					4
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	774	3	18	9	Y	16					20
07	1209	N	692	-0-	-517	-0-	692	3			Y	-0-	15	1			5
08	1054	N	779	-0-	-275	-0-	775	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	745	3	13	9	Y	12	2	1			12
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		22950	-0-	22950 B	156100	1766	1	629	2	N	265	192	1	7	8	127
							20263	3	292	9							
06	T. A.		21461	-0-	21461 B	177561	1675	1	1923	2	N	118	187	1	8	8	50
							17708	3	25	4							
07	2107		22438	-0-	20331 B	197892	1742	1	471	2	N	249	182	1	5	8	112
							19947	3	4	4							
08	21948		21645	-0-	-303 B	197589	1644	1	488	2	N	320	337	1	3	8	92
							19155	3	6	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197589																	
09	21240		20456	-0-	-784 B	196805	1613	1	477	2	N	320	176	1	9	8	227
							18008	3	6	4							
*10	21948		19708	-0-	-2240 B	194565	1613	1	446	2	N	153	356	1	8	8	16
							17476	3	5	4							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	N	19549	-0-	-2740 B	19525	1509	1	537	2	N	170	192	1	1	8	84
							17316	3	187	9							
06	20400	N	18111	-0-	-2289 B	17236	1408	1	1616	2	N	167	188	1			63
							14882	3	21	4							
07	2208		18470	-0-	16262 B	33498	1442	1	390	2	N	112					175
							16512	3	3	4							
08	22272		17463	-0-	-4809 B	28689	1340	1	397	2	N	98	183	1			90
							15613	3	5	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28689																	
09	21554		16275	-0-	-5279 B	23410	1297	1	384	2	N	105					195
							14473	3	5	4							
*10	22272		15819	-0-	-6453 B	16957	1304	1	360	2	N	26	175	1	2	8	44
							14122	3	4	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	N	6538	-0-	-1584 B	-0-	507	1	181	2	N	25	1	8			142
							5822	3	28	9							
06	7080	N	6149	-0-	-931 B	-0-	483	1	554	2	N	3					145
							5102	3	7	4							
07	3502	N	6460	-0-	2958 B	2958	507	1	137	2	N	7					152
							5807	3	1	4							
08	8957	N	5999	-0-	-2958 B	-0-	461	1	137	2	N	30	175	1			7
							5366	3	2	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5301	-0-	-849 B	-0-	424	1	126	2	N	10					17
							4738	3	2	4							
*10	6541	#	4727	-0-	-1814 B	-1814	390	1	108	2	N	7	1	8			23
							4220	3	1	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	N	4607	-0-	-2802 B	-0-	357	1	127	2	N	25					178
							4095	3	28	9							
06	6180	N	2957	-0-	-3223 B	-0-	228	1	262	2	N	48	187	1			39
							2411	3	3	4							
07	3647	N	3788	-0-	141 B	141	298	1	81	2	N	-0-					39
							3408	3	1	4							
08	4619	N	3422	-0-	-1197 B	-0-	264	1	78	2	N	-0-					39
							3079	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	240	1	71	2	N	1	1	8			39
							2675	3	1	4							
*10	4619	#	2658	-0-	-1961 B	-1961	219	1	61	2	N	3	3	8			39
							2374	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 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
05	6510	N	3638	-0-	-2872 B	-1110	277	1	99	2	N	72	187	1			50
							3183	3	79	9							
06	5100	N	3010	-0-	-2090 B	-1110	236	1	271	2	N	8	2	8			56
							2491	3	3	4							
07	4340	N	2667	-0-	-1673 B	-1110	210	1	57	2	N	-0-					56
							2400	3									
08	3627	N	1146	-0-	-2481 B	-1110	89	1	26	2	N	-0-					56
							1031	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																	
09	3000	N	33	-0-	-2967 B	-1110	3	1	1	2	N	-0-					56
							29	3									
10	2666	N	3	-0-	-2663 B	-1110	3	3			N	-0-					56

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 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
05	22289	N	14689	-0-	-7600 B	-0-	1139	1	405	2	N	72	190	1	1	8	76
							13066	3	79	9							
06	17970	N	12858	-0-	-5112 B	-0-	1005	1	1154	2	N	53	1	8			128
							10626	3	15	4							
07	9468	N	434	-0-	-9034 B	-0-	33	1	9	2	N	9	39	1			98
							382	3	10	9							
08	14694	N	140	-0-	-14554 B	-0-	11	1	3	2	N	-0-					98
							126	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12870	N	169	-0-	-12701 B	-0-	14	1	4	2	N	-0-					98
							151	3									
*10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	36	1	10	2	N	1					99
							395	3	1	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	124	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	#	4337	-0-	-8807 B	-25427	337	1	120	2	N	8	1	8			63
							3871	3	9	9							
06	5310	N	3632	-0-	-1678 B	-25427	280	1	321	2	N	63	1	8			125
							2958	3	4	4							
07	4526	N	3531	-0-	-995 B	-25427	269	1	73	2	N	96	155	1	33	8	33
							3082	3	1	4							
08	4340	N	3083	-0-	-1257 B	-25427	238	1	71	2	N	1	1	8			33
							2772	3	1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25427																	
09	3630	N	2720	-0-	-910 B	-25427	218	1	64	2	N	4	1	8			36
							2433	3	1	4							
*10	3534	N	2569	-0-	-965 B	-25427	209	1	58	2	N	31	14	8			53
							2267	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	313	-0-	34 B	-15994	24	1	9	2	N	1	1	8			49
							279	3	1	9							
06	270	#	279	-0-	9 B	-15985	22	1	25	2	N	1	1	8			49
							231	3	1	9							
07	434	#	164	-0-	-270 B	-16255	13	1	3	2	N	-0-					49
							148	3									
08	310	N	166	-0-	-144 B	-16255	13	1	4	2	N	-0-					49
							149	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16255																	
09	270	N	113	-0-	-157 B	-16255	9	1	3	2	N	-0-					49
							101	3									
*10	155	N	220	-0-	65 B	-16190	18	1	5	2	N	-0-					49
							197	3									

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

05	2480	#	69	-0-	-2411 B	-4687	5	1	2	2	N	-0-					72
							62	3									
06	2400	#	56	-0-	-2344 B	-7031	4	1	5	2	N	-0-					72
							47	3									
07	0	N	64	-0-	64 B	-6967	5	1	1	2	N	-0-					72
							58	3									
08	62	N	56	-0-	-6 B	-6967	4	1	1	2	N	-0-					72
							51	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6967																	
09	60	N	186	-0-	126 B	-6841	2	1	1	2	N	146					218
							22	3	161	9							
*10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-6841					N	1	178	1			41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

05	4854	N	4684	-0-	-170 B	2559	557	1	4102	2	N	23					496
							25	9									
06	4443	N	4256	-0-	-187 B	2372	521	1	3704	2	N	28	177	1			347
							31	9									
07	550	N	4225	-0-	3675 B	6047	557	1	3636	2	N	29					376
							32	9									
08	4837	N	3860	-0-	-977 B	5070	539	1	3285	2	N	33					409
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5070																	
09	4682	N	3009	-0-	-1673 B	3397	467	1	2483	2	N	54					463
							59	9									
*10	4837		3114	-0-	-1723 B	1674	485	1	2552	2	N	70	178	1			355
							77	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

05	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
06	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					178
07	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	1	142	1			37
08	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					37
09	0	A	7	-0-	7	26	1	1	6	3	N	-0-					37
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

05	30473	X	584	-0-	-29889	-0-	46	1	16	2	N	-0-					156
							522	3									
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					156
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2	125	1			33
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					33
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					33
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	7	1	3	2	N	-0-					64
							81	3									
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					64
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	419	-0-	-5254	-0-	33	1	12	2	N	-0-					94
							374	3									
06	5490	X	392	-0-	-5098	-0-	31	1	35	2	N	-0-					94
							326	3									
07	775	X	705	-0-	-70	-0-	55	1	15	2	N	9					103
							625	3	10	9							
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	4	92	1			15
							601	3	4	9							
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	N	-0-					15
							607	3									
10	713	X	396	-0-	-317	-0-	33	1	9	2	N	-0-					15
							354	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	137	2	N	58	3	8			94
							4404	3	64	9							
06	5010	X	3184	-0-	-1826	-0-	248	1	285	2	N	22	2	8			114
							2623	3	4	4							
07	5177	X	2035	-0-	-3142	-0-	159	1	43	2	N	7	1	8			120
							1825	3	8	9							
08	5177	X	2603	-0-	-2574	-0-	199	1	59	2	N	25	133	1	2	8	10
							2316	3	1	4							
09	4830	X	3320	-0-	-1510	-0-	263	1	78	2	N	38	1	8			47
							2936	3	1	4							
10	4991	X	3581	-0-	-1410	-0-	292	1	81	2	N	36	3	8			80
							3167	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	N	28	28	8			15
							2158	3	31	9							
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235	1	270	2	N	31	31	8			15
							2488	3	3	4							
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	161	1	44	2	N	1	1	8			15
							1847	3	1	9							
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	N	3	3	8			15
							2570	3	1	4							
09	3030	X	1319	-0-	-1711	-0-	105	1	31	2	N	7	7	8			15
							1175	3	8	9							
10	3131	X	1171	-0-	-1960	-0-	96	1	27	2	N	4	4	8			15
							1044	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	42	2	N	15	3	8			28
							1356	3	17	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	134	2	N	50	2	8			76
							1238	3	2	4							
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	123	1	33	2	N	32	5	8			103
							1411	3	35	9							
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	117	1	35	2	N	59	117	1			45
							1366	3	65	9							
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	117	1	35	2	N	16					61
							1310	3	18	9							
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	122	1	34	2	N	25	5	8			81
							1317	3	28	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	34	2	N	1	1	8			189
							1089	3	1	9							
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	132	1	152	2	N	15	1	8			203
							1397	3	2	4							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	1	1	8			203
							1588	3	1	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	132	1	39	2	N	123	178	1			148
							1539	3	135	9							
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	38	2	N	69	175	1			42
							1450	3	76	9							
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	3	1	8			44
							1488	3	3	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	138	1	49	2	N	1	1	8			12
							1584	3	1	9							
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	116	1	133	2	N	1	1	8			12
							1228	3	2	4							
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	138	1	37	2	N	-0-					12
							1579	3									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	153	1	45	2	N	-0-					12
							1782	3	1	4							
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	37	2	N	69	69	1			12
							1393	3	76	9							
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	41	2	N	-0-					12
							1592	3									

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	623	1	222	2	N	11	3	8			56
							7144	3	12	9							
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	576	1	661	2	N	53	1	8			108
							6090	3	9	4							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	610	1	165	2	N	141	176	1	1	8	72
							6988	3	1	4							
08	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	586	1	174	2	N	117	85	1			104
							6830	3	2	4							
09	7740	X	7353	-0-	-387	-0-	579	1	171	2	N	123	177	1			50
							6466	3	2	4							
10	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	605	1	167	2	N	71	1	8			120
							6547	3	2	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	N	-0-					-0-
							987	3	1	4							
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	122	1	33	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
							497	3									
09	1200	N	213	-0-	-987	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							191	3									
10	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	36	1	10	2	N	-0-					-0-
							392	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	45	2	N	9					129
							1435	3	10	9							
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-					129
							1478	3	2	4							
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	146	1	39	2	N	6	110	1			25
							1666	3	7	9							
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	137	1	41	2	N	-0-					25
							1601	3									
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	109	1	32	2	N	-0-					25
							1221	3									
10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	106	1	29	2	N	-0-					25
							1152	3									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

05	7192	X	6924	-0-	-268	-0-	536	1	191	2	N	42	2	8			99
							6151	3	46	9							
06	6810	X	6764	-0-	-46	-0-	525	1	603	2	N	68	1	8			166
							5553	3	8	4							
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	562	1	152	2	N	71	1	8			236
							6439	3	1	4							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	532	1	158	2	N	106	186	1			156
							6202	3	2	4							
09	6750	X	6614	-0-	-136	-0-	520	1	154	2	N	125	185	1			96
							5800	3	2	4							
10	7223	X	6445	-0-	-778	-0-	528	1	146	2	N	51	1	8			146
							5713	3	2	4							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

05	496	N	213	-0-	-283	-0-	17	1	6	2	N	-0-					45
							190	3									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-					45
							453	3	1	4							
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	13	1	3	2	N	-0-					45
							146	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					45
							375	3									
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	1	1	17	3	N	-0-					45
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							36	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	284	1	101	2	N	32	2	8			171
							3263	3	35	9							
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	N	4	4	8			171
							4403	3	6	4							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	418	1	113	2	N	29	191	1	1	8	8
							4785	3	1	4							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	384	1	114	2	N	2	1	8			9
							4472	3	1	4							
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	107	2	N	-0-					9
							4039	3	1	4							
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	7	2	8			14
							3770	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	277	-0-	-653	-0-	15	1	5	2	N	80	194	1	1	8	189
							169	3	88	9							
06	900	X	22	-0-	-878	-0-	2	1	2	2	N	-0-					189
							18	3									
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
08	930	X	92	-0-	-838	-0-	2	1	1	2	N	57	181	1			65
							26	3	63	9							
09	900	X	148	-0-	-752	-0-	12	1	4	2	N	-0-					65
							132	3									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			65
							446	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	1	1	8			114
							2224	3	1	9							
06	1320	N	944	-0-	-376	-0-	74	1	85	2	N	2					116
							782	3	1	4							
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	32	2	N	8					124
							1366	3	9	9							
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	189	1	56	2	N	6	104	1			26
							2206	3	1	4							
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	142	1	42	2	N	11					37
							1586	3	1	4							
10	1519	N	480	-0-	-1039	-0-	39	1	11	2	N	12					49
							417	3	13	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					44
							177	3									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					44
							27	3									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	1	2	N	-0-					44
							29	3									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	1	2	N	-0-					44
							51	3									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					44
							198	3									
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					44
							81	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

05	589	N	401	-0-	-188	-0-	31	1	11	2	N	-0-					79
							359	3									
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							13	3									
07	1023	N	91	-0-	-932	-0-	7	1	2	2	N	-0-					79
							82	3									
08	3100	N	3376	-0-	276	276	260	1	77	2	N	13	41	1	2	8	49
							3024	3	1	4							
09	1552	N	1276	-0-	-276	-0-	102	1	30	2	N	-0-					49
							1144	3									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	192	1	53	2	N	3	20	1	2	8	30
							2075	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

05	5518	X	3705	-0-	-1813	-0-	289	1	103	2	N	1	1	8			40
							3312	3	1	9							
06	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	427	1	490	2	N	1	1	8			40
							4513	3	6	4							
07	5828	X	4812	-0-	-1016	-0-	378	1	102	2	N	7					47
							4323	3	1	4							
08	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	394	1	117	2	N	1	1	8			47
							4590	3	1	4							
09	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	413	1	122	2	N	5					52
							4608	3	2	4							
10	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	323	1	89	2	N	8	1	8			59
							3498	3	1	4							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	111	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

05	13268	X	11747	-0-	-1521	-0-	906	1	322	2	N	120	174	1	7	8	66
							10387	3	132	9							
06	12780	X	10476	-0-	-2304	-0-	815	1	936	2	N	85	4	8			147
							8619	3	12	4							
07	13206	X	10647	-0-	-2559	-0-	828	1	224	2	N	103	183	1	2	8	65
							9480	3	2	4							
08	12648	X	9913	-0-	-2735	-0-	759	1	225	2	N	81	3	8			143
							8837	3	3	4							
09	11370	X	9547	-0-	-1823	-0-	758	1	224	2	N	96	184	1	2	8	53
							8456	3	3	4							
10	11749	X	9146	-0-	-2603	-0-	747	1	207	2	N	89	5	8			137
							8092	3	2	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	60	2	N	149	188	1	5	8	5
							1933	3	164	9							
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	199	1	229	2	N	42	3	8			44
							2106	3	3	4							
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	56	2	N	16	45	1	2	8	13
							2380	3	18	9							
08	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	173	1	51	2	N	7	3	8			17
							2021	3	1	4							
09	2580	N	2120	-0-	-460	-0-	169	1	50	2	N	17	2	8			32
							1881	3	1	4							
*10	3100	N	3349	-0-	249	249	271	1	75	2	N	61	4	8			89
							2935	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	151	1	54	2	N	20	2	8			92
							1728	3	22	9							
06	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	23	1	27	2	N	1	1	8			92
							246	3	1	9							
07	1984	N	8	-0-	-1976	-0-	1	1	7	3	N	-0-					92
08	1953	N	57	-0-	-1896	-0-	4	1	1	2	N	1	70	1			23
							51	3	1	9							
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	3	N	2					25
							2	9									
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					25
							43	3									

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

05	14B2	EXT	197	-0-	197	2395	15	1	5	2	N	-0-					17
							177	3									
06	2954	X	559	-0-	-2395	-0-	44	1	50	2	N	-0-					17
							464	3	1	4							
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					17
							354	3									
08	1054	X	342	-0-	-712	-0-	26	1	8	2	N	-0-					17
							308	3									
09	630	X	366	-0-	-264	-0-	29	1	9	2	N	-0-					17
							328	3									
10	589	X	320	-0-	-269	-0-	26	1	7	2	N	1	1	8			17
							286	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 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
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	71	2	N	24	3	8			88
							2286	3	26	9							
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	1	1	8			88
							949	3	1	4							
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	65	1	18	2	N	9					97
							750	3	10	9							
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	-0-					97
							649	3									
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	1	1	8			97
							476	3	1	9							
10	465	X	384	-0-	-81	-0-	32	1	9	2	N	1	1	8			97
							342	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	334	1	119	2	N	1	1	8			110
							3833	3	1	9							
06	4200	X	3420	-0-	-780	-0-	269	1	308	2	N	1	1	8			110
							2838	3	4	4							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	404	1	109	2	N	30	1	8			139
							4626	3	1	4							
08	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	318	1	94	2	N	74	156	1	1	8	56
							3708	3	1	4							
09	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	243	1	72	2	N	34					90
							2714	3	1	4							
10	4340	X	3442	-0-	-898	-0-	282	1	78	2	N	26	85	1	1	8	30
							3052	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	102	1	36	2	N	1	1	8			21
							1167	3	1	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	104	1	119	2	N	1	1	8			21
							1100	3	2	4							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	25	2	N	12	1	8			32
							1050	3	13	9							
08	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	87	1	26	2	N	1	1	8			32
							1015	3	1	9							
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	49	2	N	-0-					32
							1839	3	1	4							
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	45	2	N	-0-					32
							1760	3									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	413	1	147	2	N	67	172	1			86
							4733	3	74	9							
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	372	1	427	2	N	60	4	8			142
							3934	3	6	4							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	285	1	77	2	N	65	9	8			198
							3260	3	1	4							
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	416	1	123	2	N	90	179	1	2	8	107
							4841	3	1	4							
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	377	1	112	2	N	89	165	1	1	8	30
							4208	3	1	4							
*10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	71	78	1	2	8	21
							4671	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-		371	1	132	2	N	5	5	8			141
								4251	3	6	9							
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		377	1	432	2	N	3	3	8			141
								3982	3	6	4							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-		336	1	91	2	N	118	173	1	6	8	80
								3847	3	1	4							
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-		361	1	107	2	N	2	69	0	2	8	11
								4211	3	1	4							
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-		357	1	106	2	N	26	1	8			36
								3989	3	1	4							
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-		376	1	104	2	N	9	2	8			43
								4075	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-		32	1	11	2	N	-0-					21
								370	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-		44	1	50	2	N	1	1	8			21
								461	3	1	4							
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-		41	1	11	2	N	-0-					21
								472	3									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-		40	1	12	2	N	-0-					21
								470	3									
09	570	N	425	-0-	-145	-0-		34	1	10	2	N	-0-					21
								381	3									
10	527	N	411	-0-	-116	-0-		34	1	9	2	N	1	1	8			21
								367	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-		209	1	74	2	N	3	3	8			60
								2398	3	3	9							
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-		199	1	228	2	N	1	1	8			60
								2099	3	3	4							
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-		198	1	54	2	N	15	1	8			74
								2265	3	17	9							
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-		178	1	53	2	N	4					78
								2071	3	1	4							
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		205	1	61	2	N	-0-					78
								2291	3	1	4							
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		206	1	57	2	N	1	1	8			78
								2230	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4061	-0-	-1240	-0-	302	1	108	2	N	165	188	1	2	8	16
							3469	3	182	9							
06	4890	X	3247	-0-	-1643	-0-	252	1	289	2	N	39	2	8			53
							2659	3	4	4							
07	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	303	1	82	2	N	118					171
							3469	3	1	4							
08	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	389	1	115	2	N	110	176	1			105
							4529	3	1	4							
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	398	1	118	2	N	120	169	1			56
							4436	3	1	4							
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	310	1	86	2	N	55	1	8			110
							3359	3	1	4							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	39	2	6	9	N	5					244
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					244
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					244
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					244

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3			Y	-0-					21
06	4470	X	4126	-0-	-344	-0-	4050	3	76	9	Y	69					90
07	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	3834	3	2	9	Y	2	65	1			27
08	4619	X	3882	-0-	-737	-0-	3779	3	103	9	Y	94	62	1			59
09	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	3968	3	59	9	Y	54	61	1			52
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					52

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			Y	-0-					28
06	4950	X	4917	-0-	-33	-0-	4781	3	136	9	Y	124					152
07	5115	X	4751	-0-	-364	-0-	4745	3	6	9	Y	5	110	1			47
08	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4792	3	149	9	Y	135	97	1			85
09	4920	X	4716	-0-	-204	-0-	4642	3	74	9	Y	67	88	1			64
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					64

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5					5
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	Y	51	22	1			32
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3	32	1			3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					33
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	995	3	199	9	N	181	181	1			33
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	9	N	19					52
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	N	5					57
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					67
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					67

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	282	1	100	2	N	50	3	8			104
							3237	3	55	9							
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	276	1	317	2	N	40	2	8			142
							2920	3	4	4							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	291	1	79	2	N	56	173	1	2	8	23
							3327	3	1	4							
08	3751	X	2446	-0-	-1305	-0-	189	1	56	2	N	-0-					23
							2200	3	1	4							
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	299	1	88	2	N	21	1	8			43
							3338	3	1	4							
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	292	1	81	2	N	2	2	8			43
							3167	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	74	2	N	22					177
							2374	3	24	9							
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	190	1	218	2	N	50	192	1			35
							2004	3	3	4							
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	203	1	55	2	N	25					60
							2328	3	28	9							
08	3100	N	4080	-0-	980	980	313	1	93	2	N	21	71	1			10
							3650	3	1	4							
09	2998	N	2018	-0-	-980	-0-	161	1	48	2	N	8	1	8			17
							1799	3	1	4							
10	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	183	1	51	2	N	12	2	8			27
							1983	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							131	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					57
							149	3									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	18	2	N	40					97
							778	3	44	9							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	19	2	N	-0-					97
							736	3									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	N	42	116	1			23
							687	3	46	9							
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	62	1	17	2	N	18	2	8			39
							667	3	20	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	114	82	8			99
							2956	3	125	9							
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	253	1	290	2	N	62	62	8			99
							2670	3	4	4							
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	90	30	8			159
							2950	3	1	4							
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	246	1	73	2	N	90	178	1	3	5	17
							2865	3	1	4			51	8			
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	238	1	71	2	N	40	24	8			33
							2660	3	1	4							
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	100	89	8			44
							2651	3	1	4							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	61	1	22	2	N	3					90
							697	3	3	9							
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	59	1	68	2	N	5					95
							626	3	1	4							
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	16	2	N	42					137
							675	3	46	9							
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	48	1	14	2	N	50	175	1			12
							561	3	55	9							
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	53	1	16	2	N	16	1	8			27
							587	3	18	9							
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	61	1	17	2	N	9	2	8			34
							665	3	10	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	499	1	178	2	N	45	3	8			176
							5723	3	50	9							
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	506	1	581	2	N	56	193	1	2	8	37
							5347	3	7	4							
07	6231	X	5707	-0-	-524	-0-	437	1	118	2	N	137	2	8			172
							5000	3	1	4							
08	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	415	1	123	2	N	48	136	1	2	8	82
							4840	3	1	4							
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	558	1	165	2	N	49	61	1			70
							6231	3	2	4							
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	526	1	146	2	N	66	95	1	4	8	37
							5702	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

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
05	14B2 EXT		1191	-0-	1191	5888		93	1	33	2	N	-0-					-0-
								1065	3									
06	14B2 EXT		529	-0-	529	6417		40	1	45	2	N	23					23
								418	3	1	4							
07	14B2 EXT		358	-0-	358	6775		26	1	7	2	N	27					50
								295	3	30	9							
08	T. A.		233	-0-	233	7008		16	1	5	2	N	24	52	1			22
								186	3	26	9							
09	7101	X	93	-0-	-7008	-0-		7	1	2	2	N	3					25
								81	3	3	9							
10	341	N	88	-0-	-253	-0-		7	1	2	2	N	3					28
								76	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

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
05	1333	N	585	-0-	-748	-0-		45	1	16	2	N	4	4	8			48
								520	3	4	9							
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-					48
07	1302	N	40	-0-	-1262	-0-		3	1	1	2	N	-0-					48
								36	3									
08	589	N	224	-0-	-365	-0-		14	1	4	2	N	38	68	1			18
								164	3	42	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-		444	1	158	2	N	60	60	8			56
								5098	3	66	9							
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-		427	1	490	2	N	57	57	8			56
								4515	3	6	4							
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		442	1	120	2	N	32	32	8			56
								5061	3	1	4							
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-		425	1	126	2	N	47	3	5	44	8	56
								4955	3	1	4							
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-		430	1	127	2	N	49	24	8			81
								4795	3	2	4							
*10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-		362	1	100	2	N	103	98	8			86
								3923	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	260	1	93	2	N	18	2	8			117
							2983	3	20	9							
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	246	1	283	2	N	43	3	8			157
							2605	3	4	4							
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	48	172	1	1	8	32
							2957	3	1	4							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	247	1	73	2	N	42	2	8			72
							2874	3	1	4							
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	74	2	N	29	1	8			100
							2788	3	1	4							
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	256	1	71	2	N	5	88	1	4	8	13
							2775	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	436	1	155	2	Y	127	136	1	2	8	76
							4997	3	140	9							
06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	425	1	488	2	Y	82	130	1	2	8	26
							4492	3	6	4							
07	5983	X	5764	-0-	-219	-0-	443	1	120	2	Y	112	121	1	2	8	15
							5077	3	1	4							
08	5766	X	5675	-0-	-91	-0-	427	1	127	2	Y	125	124	1			16
							4981	3	2	4							
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	420	1	124	2	Y	40					56
							4691	3	2	4							
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	413	1	114	2	Y	96	127	1	2	8	23
							4473	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	54	58	1			33
							649	3	59	9							
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	96	2	Y	34	56	1			11
							888	3	1	4							
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	23	2	Y	48	52	1			7
							982	3	53	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	53	53	1			7
							978	3	58	9							
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	17					24
							829	3	19	9							
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	2	8	10
							1165	3	47	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 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
05	21855	X	8755	-0-	-13100	-0-	91	1	8416	2	Y	223	221	0			4
							3	4	245	9							
06	14370	X	6561	-0-	-7809	-0-	63	1	6380	2	Y	104	106	0			2
							4	4	114	9							
07	12121	X	4018	-0-	-8103	-0-	38	1	3909	2	Y	63	64	0			1
							2	4	69	9							
08	9641	X	8149	-0-	-1492	-0-	84	1	7923	2	Y	125	124	0			2
							4	4	138	9							
09	8520	X	1415	-0-	-7105	-0-	15	1	1377	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
10	8742	X	6365	-0-	-2377	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0			3
							108	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					137
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					137
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2					139
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

05	17794	X	12794	-0-	-5000	-0-	12663	2	131	9	Y	119	99	1			49
06	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11476	2	118	9	Y	107	123	1			33
07	12896	X	11797	-0-	-1099	-0-	11689	2	108	9	Y	98	48	0	69	1	14
08	12803	X	11291	-0-	-1512	-0-	11019	2	272	9	Y	247	169	0			92
09	12390	X	10028	-0-	-2362	-0-	9653	2	375	9	Y	341	331	0			102
10	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12020	2	440	9	Y	400	385	0			117

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

05	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	539	1	8393	3	Y	135	125	1			65
							149	9									
06	9300	X	8180	-0-	-1120	-0-	523	1	7532	3	Y	114	135	1			44
							125	9									
07	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	573	1	7665	3	Y	129	114	1			59
							142	9									
08	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	584	1	7576	3	Y	108	123	1			44
							119	9									
*09	8790	X	7835	-0-	-955	-0-	565	1	7148	3	Y	111	113	1			42
							122	9									
10	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	561	1	6864	3	Y	110	94	1			58
							121	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2015 - W/O TO 04-277005

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							110	3									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	19	2	N	-0-					10
							174	3									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-					10
							711	3									
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	2	1	1	2	N	-0-					10
							22	3									
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					10
							369	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	192	1	68	2	N	27	2	8			80
							2202	3	30	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-					80
							1218	3	2	4							
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	110	1	30	2	N	4					84
							1262	3	4	9							
08	2480	N	1661	-0-	-819	-0-	127	1	38	2	N	19	95	1	1	8	7
							1475	3	21	9							
09	1470	N	593	-0-	-877	-0-	48	1	14	2	N	-0-					7
							531	3									
10	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	9	1	3	2	N	-0-					7
							103	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	Y	12	91	1			13
							825	3	13	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	Y	30					43
							778	3	1	4							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	Y	31	49	1			25
							877	3	34	9							
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	8					33
							866	3	9	9							
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	42					75
							827	3	46	9							
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	29	85	1	4	8	15
							814	3	32	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	347	1	123	2	N	18	2	8			125
							3977	3	20	9							
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	328	1	376	2	N	34	2	8			157
							3462	3	5	4							
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	332	1	90	2	N	26	166	1	2	8	15
							3799	3	1	4							
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	342	1	101	2	N	14	2	8			27
							3978	3	1	4							
09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	322	1	95	2	N	9	1	8			35
							3597	3	1	4							
10	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	329	1	91	2	N	6	6	8			35
							3566	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

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
05	1457	N	58	-0-		-1399	-0-	3	1	1	2	N	20					64
								32	3	22	9							
06	1020	N	313	-0-		-707	-0-	25	1	28	2	N	-0-					64
								260	3									
07	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	83	1	22	2	N	-0-					64
								950	3									
08	229	N	229	-0-		-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					64
								206	3									
09	344	N	344	-0-		-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					64
								308	3									
10	1054	N	258	-0-		-796	-0-	21	1	6	2	N	-0-					64
								231	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

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
05	3100	N	4096	-0-		996	1892	318	1	113	2	N	20	161	1	3	8	20
								3643	3	22	9							
06	3000	N	4178	-0-		1178	3070	322	1	369	2	N	72	2	8			90
								3403	3	5	4							
07	6726	X	3656	-0-		-3070	-0-	282	1	76	2	N	61	70	1	1	8	80
								3230	3	1	4							
08	2511	X	2301	-0-		-210	-0-	176	1	52	2	N	22	49	1	2	8	51
								2048	3	1	4							
09	2430	X	1986	-0-		-444	-0-	159	1	47	2	N	6	2	8			55
								1772	3	1	4							
10	2511	X	2103	-0-		-408	-0-	169	1	47	2	N	53	86	1	3	8	19
								1828	3	1	4							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

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
05	3100	X	751	-0-		-2349	-0-	58	1	21	2	N	8	178	1	2	8	12
								663	3	9	9							
06	3000	X	507	-0-		-2493	-0-	39	1	45	2	N	5					17
								416	3	1	4							
07	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	290	1	79	2	N	-0-					17
								3323	3	1	4							
08	4463	X	4463	-0-		-0-	-0-	343	1	102	2	N	23	3	8			37
								3992	3	1	4							
09	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	307	1	91	2	N	52	2	8			87
								3427	3	1	4							
*10	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	295	1	82	2	N	15	5	8			97
								3199	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	6	1	8			136
							849	3	7	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	87	1	100	2	N	8					144
							923	3	1	4							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	22	2	N	26	1	8			169
							910	3	29	9							
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	68	1	20	2	N	4	137	1	2	8	34
							794	3	4	9							
09	1110	N	709	-0-	-401	-0-	57	1	17	2	N	1	1	8			34
							634	3	1	9							
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	76	1	21	2	N	5	4	8			35
							820	3	6	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

05	155	X	26	-0-	-129	-0-	2	1	1	2	N	-0-					101
							23	3									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	92	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					11
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	229	1	63	2	N	-0-					11
							2480	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	363	1	129	2	N	-0-					107
							4163	3									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	292	1	335	2	N	-0-	94	1			13
							3089	3	4	4							
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	290	1	78	2	N	8	1	8			20
							3319	3	1	4							
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	335	1	99	2	N	2	2	8			20
							3908	3	1	4							
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	341	1	101	2	N	1	1	8			20
							3811	3	1	4							
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	324	1	89	2	N	3	3	8			20
							3504	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	69	2	N	25	5	8			127
							2227	3	28	9							
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	225	2	N	43	3	8			167
							2071	3	3	4							
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	196	1	53	2	N	27	166	1	1	8	27
							2238	3	30	9							
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	197	1	58	2	N	30	2	8			55
							2297	3	1	4							
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	192	1	57	2	N	27	2	8			80
							2148	3	1	4							
10	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	197	1	55	2	N	30	3	8			107
							2136	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	45	-0-	-358	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

05	4526	X	1183	-0-	-3343	-0-	12	1	1139	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
06	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	24	1	2519	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
08	3286	X	3	-0-	-3283	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	3180	X	1570	-0-	-1610	-0-	17	1	1528	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	2604	X	2226	-0-	-378	-0-	24	1	2163	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	493	-0-	-747	-0-	469	2	24	9	N	22					183
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48					231
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1349	2	30	9	N	27					258
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1230	2	63	9	N	57	201	0			114
09	960	N	321	-0-	-639	-0-	321	2			N	-0-					114
10	1364	N	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					114

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2054	2	45	9	N	41	185	0			131
06	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	1581	2	18	9	N	16					147
07	2232	N	1144	-0-	-1088	-0-	1133	2	11	9	N	10					157
08	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1462	2	31	9	N	28	12	0			173
09	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1099	2	40	9	N	36					209
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17					226

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1619	2	42	9	N	38					114
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1634	2	36	9	N	33					147
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1144	2	15	9	N	14					161
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1340	2	30	9	N	27	12	0			176
09	1680	N	862	-0-	-818	-0-	831	2	31	9	N	28					204
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					216

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3520	2	52	9	N	47	166	1			103
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	N	30					133
07	2542	N	2134	-0-	-408	-0-	2101	2	33	9	N	30					163
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2873	2	77	9	N	70	12	0			221
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2204	2	55	9	N	50					271
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3380	2	29	9	N	26					297

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1850	2	22	9	N	20					71
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2428	2	33	9	N	30					101
07	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	1443	2	18	9	N	16					117
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1823	2	30	9	N	27	12	0			132
09	2460	N	1310	-0-	-1150	-0-	1288	2	22	9	N	20					152
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	N	19					171

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

05	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	171	1	61	2	N	14	2	8			79
							1967	3	15	9							
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	277	1	318	2	N	28					107
							2930	3	4	4							
07	2914	X	895	-0-	-2019	-0-	70	1	19	2	N	1	91	1			17
							805	3	1	9							
08	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	97	1	29	2	N	-0-					17
							1124	3									
09	3420	X	386	-0-	-3034	-0-	31	1	9	2	N	-0-					17
							346	3									
10	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			N	-0-					17

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	45	2	N	-0-					39
							412	3	1	4							
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	14	2	N	-0-					39
							613	3									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	44	75	1			8
							602	3	48	9							
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-					8
							514	3									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	1	1	8			8
							440	3	1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	724	1	258	2	Y	14	91	1	2	8	13
							8302	3	15	9							
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	753	1	864	2	Y	32	2	8			43
							7958	3	11	4							
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	797	1	216	2	Y	33	49	1	2	8	25
							9125	3	2	4							
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	Y	11	3	8			33
							8470	3	3	4							
09	9630	X	9226	-0-	-404	-0-	737	1	218	2	Y	42					75
							8222	3	3	4							
10	10168	X	9507	-0-	-661	-0-	783	1	216	2	Y	29	85	1	4	8	15
							8474	3	2	4							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*08	14B2 EXT		38	-0-	38	38	3	1	1	2	N	2	2	8			-0-
							32	3	2	9							
*09	87	X	49	-0-	-38	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							44	3									
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	20750	-0-	-2717	-0-	1617	1	575	2	N	12	9	8			68
							18545	3	13	9							
06	21420	X	21190	-0-	-230	-0-	1663	1	1909	2	N	12	7	8			73
							17580	3	25	4							
07	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1759	1	476	2	N	132	175	1	3	8	27
							20134	3	4	4							
08	22134	X	21628	-0-	-506	-0-	1668	1	494	2	N	32	5	8			54
							19425	3	6	4							
09	21180	X	18731	-0-	-2449	-0-	1501	1	444	2	N	27	1	8			80
							16751	3	5	4							
10	22506	X	19903	-0-	-2603	-0-	1640	1	453	2	N	39	86	1	5	8	28
							17762	3	5	4							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	89	1	32	2	N	-0-					205
							1022	3									
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	83	1	95	2	N	-0-					205
							876	3	1	4							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	27	2	N	8	118	1			95
							1137	3	9	9							
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	58	1	17	2	N	-0-					95
							670	3									
09	1050	N	698	-0-	-352	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8			95
							624	3	1	9							
10	1271	N	335	-0-	-936	-0-	28	1	8	2	N	-0-					95
							299	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	-0-					40
							875	3	1	4							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	N	24	56	1			8
							841	3	26	9							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					8
							253	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	-0-					8
							1061	3									
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	54	1	15	2	N	2	2	8			8
							581	3	2	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	18	2	N	-0-					122
							161	3									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	2	2	N	-0-					122
							97	3									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	26	110	1			38
							133	3	29	9							
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					38
							216	3									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					38
							197	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					47
							159	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

05	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	180	1	64	2	N	5	2	8			110
							2069	3	6	9							
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	100	1	115	2	N	6	2	8			114
							1061	3	1	4							
07	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	178	1	48	2	N	5	108	1	1	8	10
							2042	3	6	9							
08	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	170	1	51	2	N	5	2	8			13
							1986	3	1	4							
09	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	161	1	48	2	N	1	1	8			13
							1799	3	1	4							
10	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	157	1	43	2	N	20	3	8			30
							1698	3	22	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

05	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	106	1	38	2	N	6	1	8			44
							1219	3	7	9							
06	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	122	1	140	2	N	20					64
							1285	3	2	4							
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	114	1	31	2	N	7	1	8			70
							1300	3	8	9							
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	32	2	N	92	121	1	2	8	39
							1273	3	101	9							
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	105	1	31	2	N	16	1	8			54
							1176	3	18	9							
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	108	1	30	2	N	24	4	8			74
							1166	3	26	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	15	2	N	-0-					-0-
							650	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	N	-0-					-0-
							417	3									
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							44	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							103	3									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-					16
							271	3									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
							106	3									
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	2	2	8			16
							193	3	2	9							

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					83
							457	3	1	4							
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							64	3									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							30	3									
09	540	N	79	-0-	-461	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							71	3									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					83
							309	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	328	1	117	2	N	42	184	1	3	8	37
							3763	3	46	9							
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	369	1	424	2	N	74	2	8			109
							3904	3	5	4							
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	447	1	121	2	N	63	135	1	2	8	35
							5113	3	1	4							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	409	1	121	2	N	59	2	8			92
							4766	3	1	4							
09	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	355	1	105	2	N	44	2	8			134
							3967	3	1	4							
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	317	1	88	2	N	33	125	1	3	8	39
							3431	3	1	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	139	1	49	2	N	31	2	8			147
							1594	3	34	9							
06	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	124	1	143	2	N	15					162
							1314	3	2	4							
07	2108	N	1597	-0-	-511	-0-	125	1	34	2	N	2	85	1	1	8	78
							1436	3	2	9							
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	146	1	43	2	N	14	2	8			90
							1706	3	1	4							
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	119	1	35	2	N	3					93
							1331	3	3	9							
10	1612	N	911	-0-	-701	-0-	74	1	20	2	N	14	2	8			105
							802	3	15	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	3	1	1	2	N	-0-					120
							34	3									
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	3	1	3	2	N	-0-					120
							29	3									
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	6	1	2	2	N	-0-					120
							64	3									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	40	2	N	3	93	1	2	8	28
							1590	3	3	9							
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	39	2	N	1	1	8			28
							1488	3	1	9							
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	1	2	N	-0-					28
							39	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	181	1	64	2	N	3	3	8			173
							2074	3	3	9							
06	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	179	1	206	2	N	2	2	8			173
							1893	3	3	4							
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	184	1	50	2	N	2	167	1	1	8	7
							2109	3	2	9							
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	176	1	52	2	N	2	2	8			7
							2045	3	1	4							
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	173	1	51	2	N	2	2	8			7
							1929	3	1	4							
10	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	178	1	49	2	N	3	3	8			7
							1927	3	1	4							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	6	1	7	2	N	-0-					45
							61	3									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	155	1	55	2	N	15	5	8			104
							1775	3	17	9							
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	177	2	N	2	2	8			104
							1630	3	2	4							
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	171	1	46	2	N	2	2	8			104
							1961	3	2	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	2	2	8			104
							1946	3	1	4							
09	1980	N	1102	-0-	-878	-0-	88	1	26	2	N	1	1	8			104
							987	3	1	9							
10	2170	N	870	-0-	-1300	-0-	72	1	20	2	N	4	4	8			104
							774	3	4	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3485	-0-	-1258	-0-	264	1	94	2	N	87	4	8			182
							3031	3	96	9							
06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	289	1	332	2	N	84	179	1	5	8	82
							3055	3	4	4							
07	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	316	1	86	2	N	59	12	8			129
							3621	3	1	4							
08	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	293	1	87	2	N	130	107	1	3	8	149
							3412	3	1	4							
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	303	1	90	2	N	99	173	1			75
							3380	3	1	4							
10	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	275	1	76	2	N	85	11	8			149
							2976	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	281	1	100	2	N	95	193	1	6	8	70
							3226	3	105	9							
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	271	1	311	2	N	67	7	8			130
							2864	3	4	4							
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	N	94	153	1	12	8	59
							3324	3	1	4							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	26	2	8			83
							3246	3	1	4							
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	258	1	76	2	N	1	1	8			83
							2876	3	1	4							
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	302	1	83	2	N	10	10	8			83
							3268	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	224	1	80	2	N	132	1	8			201
							2569	3	145	9							
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	88	174	1	1	8	114
							4142	3	6	4							
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	392	1	106	2	N	115	169	1	6	8	54
							4487	3	1	4							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	N	244	167	1	1	8	130
							4104	3	1	4							
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	106	159	1			77
							3699	3	1	4							
*10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
							3405	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2382	-0-	-2795	-0-	172	1	61	2	N	159	197	1	2	8	31
							1974	3	175	9							
06	5010	X	1998	-0-	-3012	-0-	154	1	177	2	N	32	3	8			60
							1630	3	2	4							
07	4278	X	2271	-0-	-2007	-0-	174	1	47	2	N	53	7	8			106
							1992	3	58	9							
08	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	196	1	58	2	N	68	49	1	2	8	123
							2283	3	1	4							
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	87	2	N	98	177	1	1	8	43
							3272	3	1	4							
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	52	2	8			93
							5971	3	2	4							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

05	3007	X	2186	-0-	-821	-0-	168	1	60	2	N	25	5	8			55
							1930	3	28	9							
06	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	164	1	188	2	N	41	4	8			92
							1735	3	2	4							
07	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	169	1	46	2	N	108	171	1	7	8	22
							1936	3	119	9							
08	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	158	1	47	2	N	29	2	8			49
							1845	3	1	4							
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	180	1	53	2	N	11	1	8			59
							2009	3	1	4							
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	56	2	N	6	45	1	2	8	18
							2177	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

05	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	830	1	295	2	N	74	4	8			142
							9520	3	81	9							
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	810	1	930	2	N	187	188	1	4	8	137
							8565	3	12	4							
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	864	1	234	2	N	113	180	1	8	8	62
							9886	3	2	4							
08	10726	X	10212	-0-	-514	-0-	780	1	231	2	N	102	2	8			162
							9086	3	3	4							
09	10530	X	9657	-0-	-873	-0-	767	1	227	2	N	91	160	1	1	8	92
							8560	3	3	4							
10	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	783	1	216	2	N	99	2	8			189
							8481	3	2	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 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
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	352	1	125	2	N	35	175	1	2	8	24
							4042	3	39	9							
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	305	1	350	2	N	66	3	8			87
							3222	3	5	4							
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	186	1	50	2	N	102	155	1	7	8	27
							2134	3	112	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	259	1	77	2	N	47	2	8			72
							3022	3	1	4							
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	270	1	80	2	N	56	1	8			127
							3010	3	1	4							
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	418	1	115	2	N	33	141	1	2	8	17
							4523	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	92	2	N	3	3	8			40
							2959	3	3	9							
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	248	1	285	2	N	21	1	8			60
							2620	3	4	4							
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	262	1	71	2	N	1	1	8			60
							3000	3	1	4							
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	284	1	84	2	N	12	40	1			32
							3313	3	1	4							
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	317	1	94	2	N	54	72	1			14
							3534	3	1	4							
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	10	1	8			23
							3427	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
*09	53460		-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					3
*10	55242		NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

05	1736	X	1265	-0-	-471	-0-	98	1	35	2	N	9					80
							1122	3	10	9							
06	1680	X	902	-0-	-778	-0-	69	1	80	2	N	17	1	8			96
							733	3	1	4							
07	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	104	1	28	2	N	37					133
							1195	3	41	9							
08	1550	X	865	-0-	-685	-0-	60	1	18	2	N	79	178	1			34
							700	3	87	9							
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	112	1	33	2	N	16					50
							1254	3	18	9							
*10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	39	2	N	38	1	8			87
							1542	3	42	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	786	1	280	2	N	64	171	1	3	8	60
							9013	3	70	9							
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	862	1	990	2	N	140	3	8			197
							9118	3	13	4							
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	986	1	267	2	N	69	179	1			87
							11294	3	2	4							
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	931	1	276	2	N	127	87	1			127
							10848	3	3	4							
09	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	927	1	274	2	N	133	177	1			83
							10351	3	3	4							
*10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	941	1	260	2	N	102	151	1	1	8	33
							10195	3	3	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	633	1	225	2	N	124	152	1	1	8	107
							7260	3	136	9							
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	652	1	748	2	N	183	189	1	2	8	99
							6890	3	10	4							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	522	1	141	2	N	45					144
							5975	3	1	4							
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	543	1	161	2	N	95	109	1			130
							6324	3	2	4							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	579	1	171	2	N	109	177	1			62
							6467	3	2	4							
*10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	483	1	133	2	N	159	183	1	1	8	37
							5227	3	1	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	-0-	-0-	-1482	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			3
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-					67
							365	3									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-					67
							341	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	10	2	N	40					107
							414	3	44	9							
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					107
							473	3									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	10	2	N	-0-					107
							373	3									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							361	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					8
06	1260	N	923	-0-	-337	-0-	54	1	869	2	N	-0-					8
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	52	1	798	2	N	-0-					8
08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	54	1	735	2	N	7	11	1			4
							8	9									
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	52	1	872	2	N	-0-					4
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	N	1					5
							1	9									

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1477	-0-	-1127	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1920	-0-	-360	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		360	-0-	360	360	109	1	251	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	360					N	-0-					-0-
*10	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1423	1	5082	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	1185	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5781	-0-	-295	-0-	1767	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5175	-0-	-1335	-0-	1568	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5024	-0-	-1276	-0-	1625	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3565	-0-	-2945	-0-	1797	1	1768	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	662	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2031	-0-	-1029	-0-	532	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	337	1	764	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1629	-0-	-1471	-0-	494	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	543	1	1137	2	N	-0-					-0-
*10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	195	1	192	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	122	-0-	-2575	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	702	-0-	-1158	-0-	184	1	518	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1319	-0-	-603	-0-	403	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	438	1	696	2	N	-0-					-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	412	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	883	-0-	-450	-0-	502	1	381	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	410	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	336	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	387	-0-	-1132	-0-	118	1	269	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	432	-0-	-1459	-0-	167	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	524	-0-	-766	-0-	211	1	313	2	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	312	1	236	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	-0-					-0-
07	62	X	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

05	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	558	1	650	9	Y	591	577	1			84
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	485	1	55	2	Y	572	598	1			58
							629	9									
07	917	R	917	-0-	-0-	-0-	522	1	395	9	Y	359	391	1			26
08	928	R	928	-0-	-0-	-0-	558	1	370	9	Y	336	318	1			44
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	531	1	441	9	Y	401	425	1			20
*10	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	542	1	460	9	Y	418	390	1			48

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-
09	8	R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4294	-0-	-1844	-0-	317	1	3977	3	Y	-0-					4
06	5940	X	4465	-0-	-1475	-0-	319	1	4146	3	Y	-0-					4
07	6944	X	4326	-0-	-2618	-0-	382	1	3944	3	Y	-0-					4
08	6944	X	3616	-0-	-3328	-0-	308	1	3308	3	Y	-0-					4
09	5370	X	3894	-0-	-1476	-0-	330	1	3564	3	Y	-0-					4
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	336	1	3510	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	252	1	3164	3	Y	-0-					4
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	214	1	2778	3	Y	-0-					4
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	261	1	2691	3	Y	-0-					4
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	3	Y	-0-					4
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	240	1	2593	3	Y	-0-					4
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	270	1	2823	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	252	1	3156	3	Y	-0-					4
06	3750	X	3108	-0-	-642	-0-	222	1	2886	3	Y	-0-					4
07	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	242	1	2501	3	Y	-0-					4
08	3534	X	2785	-0-	-749	-0-	237	1	2548	3	Y	-0-					4
09	3420	X	2640	-0-	-780	-0-	224	1	2416	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	236	1	2463	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	3	Y	-0-					4
06	1560	X	1427	-0-	-133	-0-	109	1	1318	3	Y	-0-					4
07	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	129	1	1242	3	Y	-0-					4
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	Y	-0-					4
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-					4
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	3	Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	140	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	145	1	1516	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	7	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	120	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	98	1	1208	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	247	1	2553	3	Y	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	254	1	2730	3	Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	201	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	77	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	141	1	1764	3	Y	-0-					4
06	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	142	1	1841	3	Y	-0-					4
07	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	137	1	1416	3	Y	-0-					4
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1610	3	Y	-0-					4
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	3	Y	-0-					4
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1594	3	Y	-0-					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	21	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	22	1	3451	3	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	287	1	3182	3	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	300	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	272	1	3210	3	N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	276	1	3392	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4348	2	47	9	N	43	43	1			16
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					16
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					16
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					16
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					16
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40					56

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			Y	-0-					1
06	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-					1
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			Y	-0-					1
08	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			Y	-0-					1
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4540	-0-	-1660	-0-	4540	2			Y	-0-					1
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					1
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					1
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					1
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					1
10	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	5859	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

05	19313	X	9495	-0-	-9818	-0-	9495	2			Y	-0-					1
06	18690	X	8359	-0-	-10331	-0-	8359	2			Y	-0-					1
07	19313	X	7954	-0-	-11359	-0-	7954	2			Y	-0-					1
08	12431	X	7596	-0-	-4835	-0-	7596	2			Y	-0-					1
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					1
10	7936	X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					1
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					1
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					1
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-					1
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			Y	-0-					2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					1
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					1
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					1
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					1
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			Y	-0-					1
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					1
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1
10	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					1
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					1
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					1
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					1
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	-0-					3
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	846	2	Y	1					4
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	1					2
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	901	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					1
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					3
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	41	1	601	2	Y	1					4
							1	9									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	2	Y	-0-	3	1			1
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	49	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

05	7750	X	5601	-0-	-2149	-0-	5601	2			Y	-0-					2
06	6930	X	6926	-0-	-4	-0-	6926	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	6633	2			Y	-0-					2
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					2
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					2
10	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	5156	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					1
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					1
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					1
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					1
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	227	1	3233	2	Y	-0-					9
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	218	1	3163	2	Y	1					10
							1	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	241	1	3250	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	240	1	3181	2	Y	-0-					2
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	258	1	3009	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			Y	-0-					1
06	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					1
08	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			Y	-0-					1
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

05	5735	X	2196	-0-	-3539	-0-	2196	2			Y	-0-					1
06	5550	X	1966	-0-	-3584	-0-	1966	2			Y	-0-					1
07	5456	X	1950	-0-	-3506	-0-	1950	2			Y	-0-					1
08	2573	X	1589	-0-	-984	-0-	1589	2			Y	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1
10	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

05	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					1
06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	2039	2			Y	-0-					1
07	3968	X	2035	-0-	-1933	-0-	2035	2			Y	-0-					1
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					1
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					1
10	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1495	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					1
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					1
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					1
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					1
*10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					1
06	1170	N	551	-0-	-619	-0-	551	2			Y	-0-					1
07	1953	N	393	-0-	-1560	-0-	393	2			Y	-0-					1
08	1674	N	472	-0-	-1202	-0-	472	2			Y	-0-					1
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	2293	2			Y	-0-					1
06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	2150	2			Y	-0-					1
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			Y	-0-					1
08	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			Y	-0-					1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			Y	-0-					1
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	2			Y	-0-					1
07	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					1
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1
10	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

05	1860	N	744	-0-	-1116	-0-	744	2			Y	-0-					1
06	2610	N	683	-0-	-1927	-0-	683	2			Y	-0-					1
07	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	363	1	5185	2	Y	-0-					3
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	271	1	3943	2	Y	-0-					3
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	424	1	5729	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	2	Y	-0-					1
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1
10	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

05	5232	X	3433	-0-	-1799	-0-	3433	2			Y	-0-					5
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					5
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					5
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					5
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5
10	2480	X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	2795	2			Y	-0-					1
07	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					1
08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-					1
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1
10	2604	N	1709	-0-	-895	-0-	1709	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					2
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					2
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					2
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			Y	-0-					1
06	6450	X	5226	-0-	-1224	-0-	5226	2			Y	-0-					1
07	6665	X	5937	-0-	-728	-0-	5937	2			Y	-0-					1
08	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	6342	2			Y	-0-					1
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					1
10	6045	X	3379	-0-	-2666	-0-	3379	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	185	1	2247	2	Y	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	197	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	367	1	4453	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	320	1	4141	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	343	1	4320	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	337	1	4137	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	374	1	4418	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					1
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	215	1	3067	2	Y	-0-					3
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	227	1	3066	2	Y	-0-	3	1			1
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	233	1	3094	2	Y	1					2
							1	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2
10	3410	X	2537	-0-	-873	-0-	201	1	2336	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	279	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	883	-0-	-1817	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	839	-0-	-1951	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1488	X	611	-0-	-877	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	230	1	2784	2	Y	-0-					1
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					1
07	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	216	1	2713	2	Y	-0-					1
08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	233	1	2862	2	Y	-0-					1
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					1
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	236	1	2785	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	135	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	112	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3026	2			Y	-0-					1
06	3540	X	2944	-0-	-596	-0-	2944	2			Y	-0-					1
07	3658	X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	3118	2			Y	-0-					1
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					1
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					1
06	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			Y	-0-					1
07	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			Y	-0-					1
08	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					1
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	128	1	1822	2	Y	-0-					3
06	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	113	1	1643	2	Y	1					4
							1	9									
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-	3	1			1
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	131	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					1
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	1243	2			Y	-0-					1
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					1
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					1
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3104	2			Y	-0-					1
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					1
10	T. A.		3014	-0-	3014	3014	3014	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					1
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			Y	-0-					1
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					1
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	261	1	3717	2	Y	-0-					33
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	2	Y	-0-					33
07	310	X	112	-0-	-198	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	29	1			4
08	310	X	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4
10	3968	X	12	-0-	-3956	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

05	5890	X	4210	-0-	-1680	-0-	321	1	3889	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4030	-0-	-1670	-0-	289	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	321	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	3502	-0-	-1892	-0-	264	1	3238	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	392	1	4635	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	237	1	2871	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	192	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	241	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	231	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	288	1	3402	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	191	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	357	1	4612	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	367	1	4618	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4174	-0-	-879	-0-	314	1	3860	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5146	X	3880	-0-	-1266	-0-	303	1	3577	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	325	1	4639	2	Y	-0-					6
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	Y	-0-					6
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	301	1	4058	2	Y	-0-	5	1			1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	395	1	5247	2	Y	1					2
							1	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					2
10	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	378	1	4405	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	573	-0-	-3364	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2292	-0-	-1518	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2173	-0-	-1764	-0-	160	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1435	-0-	-2502	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	253	1	2991	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					1
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
07	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			Y	-0-					1
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	431	1	5222	2	Y	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	193	1	2491	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	165	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	363	1	4458	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	191	1	2258	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			Y	-0-					1
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			Y	-0-					1
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2			Y	-0-					1
08	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			Y	-0-					1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	Y	-0-					4
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	2	Y	1					5
							1	9									
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-	4	1			1
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1
10	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					2
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	164	1	2347	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1814	-0-	-646	-0-	117	1	1696	2	Y	1					3
							1	9									
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	163	1	2206	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					1
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	201	1	2346	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	180	1	2206	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	161	1	1897	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	426	1	5170	2	Y	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	485	1	6276	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	408	1	5133	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	410	1	5031	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	411	1	4854	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 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
05	527	N	275	-0-	-252	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					3
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					3
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	299	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	189	1	2293	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	146	1	1882	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	156	1	1966	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2058	-0-	-515	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	157	1	1854	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1442	-0-	-1596	-0-	110	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	224	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	238	1	2998	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2086	-0-	-1603	-0-	157	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	209	1	2466	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	138	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	135	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	139	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	148	1	1752	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	73	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					5
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	4	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1950	2			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					1
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					1
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	149	-0-	-347	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	336	-0-	-234	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	436	-0-	-153	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	429	-0-	-160	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	-0-					2
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	-0-					2
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					2
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					1
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-					1
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					1
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	119	1	1695	2	Y	-0-					3
06	2070	X	1497	-0-	-573	-0-	96	1	1395	2	Y	5					8
							6	9									
07	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	91	1	1225	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	100	1	1327	2	Y	3					5
							3	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	117	1	1368	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	218	1	2646	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1122	-0-	-1038	-0-	81	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3509	-0-	409	409	258	1	3251	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2050	-0-	-409	-0-	154	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	138	1	1636	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	136	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	181	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	231	1	2726	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					1
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					1
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					1
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					1
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					1
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					1
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	320	1	3875	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	305	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	331	1	4166	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	319	1	3913	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	351	1	4145	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	-0-					1
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	Y	-0-					1
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	61	1	716	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					1
06	2490	X	1190	-0-	-1300	-0-	1190	2			Y	-0-					1
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					1
08	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2717	2			Y	-0-					1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 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
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	-0-					2
06	1770	X	755	-0-	-1015	-0-	49	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
07	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	118	1	1599	2	Y	-0-	2	1			1
08	1829	X	382	-0-	-1447	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					1
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1
10	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	107	1	1242	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					3
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	83	1	1209	2	Y	1					4
							1	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	201	2	Y	7					8
							8	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	9					14
							10	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					14
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1088	1	6539	2	Y	-0-	44	1			5
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	805	1	5509	2	Y	-0-					5
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	703	1	5629	2	Y	-0-					5
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	765	1	6510	2	Y	-0-					5
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5
*10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	693	1	5291	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	159	-0-	-1391	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					3
06	1500	X	174	-0-	-1326	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					3
07	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
*10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4204	-0-	-2213	-0-	4204	2			Y	-0-					1
06	5430	X	4020	-0-	-1410	-0-	4020	2			Y	-0-					1
07	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	2			Y	-0-					1
08	4836	X	3277	-0-	-1559	-0-	3277	2			Y	-0-					1
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1339	-0-	-1001	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	116	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1362	-0-	-1211	-0-	103	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	319	1	3871	2	Y	-0-					1
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	334	1	4321	2	Y	-0-					1
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	355	1	4472	2	Y	-0-					1
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	Y	-0-					1
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1
10	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	343	1	4049	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					1
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	2			Y	-0-					1
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					1
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					3
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					3
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

05	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	1868	2			Y	-0-					1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	2			Y	-0-					1
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					1
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					1
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1
10	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-	4	1			1
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	46	1	606	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	460	1	5578	2	Y	-0-					1
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	617	1	7974	2	Y	-0-					1
07	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	655	1	8247	2	Y	-0-					1
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	546	1	6706	2	Y	-0-					1
*09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	576	1	7377	2	Y	-0-					1
10	8897	X	5306	-0-	-3591	-0-	414	1	4892	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	4820	2	4	9	Y	4					4
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5741	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5475	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5134	2	2	9	Y	2					3
09	5100	X	4440	-0-	-660	-0-	4439	2	1	9	Y	1					4
10	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	5690	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					1
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					1
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
*09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					3
10	1395	N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			Y	-0-					1
06	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	2			Y	-0-					1
07	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			Y	-0-					1
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	5085	2			Y	-0-					1
09	5280	X	4851	-0-	-429	-0-	4851	2			Y	-0-					1
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					8
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3696	2	41	9	Y	37	35	1			10
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	17	1			1
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2					3
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					3
10	3348	X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2			Y	-0-					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4					4
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	851	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					4
09	810	N	439	-0-	-371	-0-	438	2	1	9	Y	1					5
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					2
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					2
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					2
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	101	-0-	-953	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5466	-0-	2466	2466	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
*10	2632	N	166	-0-	-2466	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1211	-0-	-2447	-0-	1210	2	1	9	Y	1					1
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5134	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4142	2	33	9	Y	30	29	1			5
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	Y	6					11
09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3311	2	2	9	Y	2					13
*10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					13

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	302	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	393	1	5082	2	Y	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	292	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	449	1	5509	2	Y	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	396	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5462	-0-	-25	-0-	426	1	5036	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3227	2	2	9	Y	2					9
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	Y	5					14
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2					16
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	Y	3					19
*09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2					21
10	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-					21

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					1
06	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	2929	2			Y	-0-					1
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			Y	-0-					1
08	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			Y	-0-					1
09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			Y	-0-					1
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5625	2	6	9	Y	5					5
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5580	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5311	2	9	9	Y	8	11	1			1
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	2	2	9	Y	2					3
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					3
10	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-					1
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	18	1	105	2	Y	-0-	36	1			6
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					6
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					6
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	-0-					6
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					6
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 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
05	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3970	2	2	9	Y	2					9
06	3900	X	2122	-0-	-1778	-0-	2120	2	2	9	Y	2					11
07	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3821	2	2	9	Y	2					13
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	2	2	9	Y	2					15
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	Y	2					17
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	Y	8					8
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	Y	10					18
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					20
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					23
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					24
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	397	2	4	9	Y	4					4
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	140	2	1	9	Y	1					1
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3148	2	4	9	Y	4					4
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3508	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3327	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3213	2	2	9	Y	2					3
09	3270	X	1568	-0-	-1702	-0-	1567	2	1	9	Y	1					4
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2930	2			Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

05	3000	N	1487	-0-	-1513	483	1484	2	3	9	Y	3					29
06	2580	N	2097	-0-	-483	-0-	2085	2	12	9	Y	11	37	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					3
09	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1353	2	1	9	Y	1					4
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

05	589	N	521	-0-	-68	-0-	519	2	2	9	Y	2					2
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					4
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			Y	-0-					4
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	299	1	4261	2	Y	-0-					3
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	Y	1					4
							1	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	374	1	5041	2	Y	-0-	3	1			1
08	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	301	1	3992	2	Y	1					2
							1	9									
09	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	275	1	3394	2	Y	-0-					2
10	5332	X	4067	-0-	-1265	-0-	322	1	3745	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	413	1	5894	2	Y	-0-					3
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	328	1	4765	2	Y	1					4
							1	9									
07	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	268	1	3621	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	437	1	5799	2	Y	1					2
							1	9									
*09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	421	1	5197	2	Y	-0-					2
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	439	1	5116	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	2	6	9	Y	5					5
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	2	17	9	Y	15		16	1		4
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	2	9	9	Y	8		11	1		1
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4691	2	2	9	Y	2					3
09	3630	X	1733	-0-	-1897	-0-	1732	2	1	9	Y	1					4
10	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

05	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	235	-0-	-2645	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	699	2	7	9	Y	6		5	1		1
08	2976	X	590	-0-	-2386	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
09	2790	X	126	-0-	-2664	-0-	126	2			Y	-0-					2
10	713	X	9	-0-	-704	-0-	9	2			Y	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	219	1	3132	2	Y	-0-					3
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	213	1	3094	2	Y	2					5
							2	9									
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	226	1	3047	2	Y	-0-		4	1		1
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	236	1	3131	2	Y	2					3
							2	9									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	305	1	3766	2	Y	-0-					3
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	316	1	3679	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					1
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					1
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	1366	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			Y	-0-					1
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					1
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	493	1	7037	2	Y	-0-					5
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	381	1	5542	2	Y	2					7
							2	9									
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	388	1	5231	2	Y	-0-	6	1			1
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	6411	2	Y	2					3
							2	9									
*09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	460	1	5674	2	Y	-0-					3
*10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	504	1	5863	2	Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	107	-0-	-1423	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	893	-0-	-657	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2351	2	2	9	Y	2					2
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2721	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	2588	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2628	2	2	9	Y	2					4
09	2730	X	2411	-0-	-319	-0-	2411	2			Y	-0-					4
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	235	1	3349	2	Y	-0-					1
06	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	250	1	3637	2	Y	2					3
							2	9									
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	249	1	3362	2	Y	-0-	2	1			1
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	267	1	3548	2	Y	1					2
							1	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	202	1	2488	2	Y	-0-					2
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	339	1	3951	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	X	2193	-0-	-583	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	58	-0-	-3724	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3871	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	5952	X	4397	-0-	-1555	-0-	4388	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	5983	X	2583	-0-	-3400	-0-	2581	2	2	9	Y	2					3
09	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			Y	-0-					3
10	4030	X	33	-0-	-3997	-0-	33	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	556	-0-	556	1364	556	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11	-0-	11	1375	11	2			Y	-0-					-0-
*09	1399	X	24	-0-	-1375	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2419	2	Y	-0-					3
06	2100	N	96	-0-	-2004	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2791	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	159	1	2113	2	Y	3					5
							3	9									
*09	3000	N	3137	-0-	137	137	235	1	2902	2	Y	-0-					5
*10	2559	N	2422	-0-	-137	-0-	192	1	2230	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					-0-
*10	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	225	1	3206	2	Y	-0-					2
06	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	164	1	2379	2	Y	1					3
							1	9									
07	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	175	1	2358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3441	X	2126	-0-	-1315	-0-	149	1	1977	2	Y	-0-					1
09	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	191	1	2366	2	Y	-0-					1
10	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	Y	-0-					5
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	567	1	8240	2	Y	1					6
							1	9									
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	563	1	7593	2	Y	-0-	5	1			1
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	528	1	7005	2	Y	1					2
							1	9									
*09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	492	1	6066	2	Y	-0-					2
10	8928	X	7269	-0-	-1659	-0-	575	1	6694	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

05	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4332	2			Y	-0-					2
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					2
07	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			Y	-0-					2
08	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3528	2			Y	-0-					2
09	4260	X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			Y	-0-					2
10	4557	X	3265	-0-	-1292	-0-	3265	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	316	1	4512	2	Y	-0-					4
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	244	1	3553	2	Y	1					5
							1	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	312	1	4206	2	Y	-0-	4	1			1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					1
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	298	1	3677	2	Y	-0-					1
10	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	326	1	3800	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 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
05	589	X	170	-0-	-419	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					2
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					2
07	589	X	48	-0-	-541	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	285	-0-	-375	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	321	-0-	-361	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4560	-0-	-810	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	489	1	6982	2	Y	-0-					6
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	357	1	5192	2	Y	1					7
							1	9									
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	452	1	6106	2	Y	-0-	6	1			1
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	472	1	6266	2	Y	1					2
							1	9									
*09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	469	1	5778	2	Y	-0-					2
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	500	1	5822	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	2	Y	-0-					5
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	1					6
							1	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1748	2	Y	-0-	5	1			1
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	2	Y	-0-					2
10	1488	N	954	-0-	-534	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	362	1	5162	2	Y	-0-					3
06	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	314	1	4562	2	Y	1					4
							1	9									
07	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	355	1	4790	2	Y	-0-	3	1			1
08	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	331	1	4394	2	Y	1					2
							1	9									
09	5460	X	5067	-0-	-393	-0-	380	1	4687	2	Y	-0-					2
*10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	427	1	4972	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

05	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-					1
06	2850	X	474	-0-	-2376	-0-	30	1	441	2	Y	3					4
							3	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2201	X	49	-0-	-2152	-0-	3	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					2
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	3100	N	4452	-0-	1352	1352	307	1	4138	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	3100	N	3914	-0-	814	2166	274	1	3639	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2237	N	71	-0-	-2166	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					7
10	4123	X	80	-0-	-4043	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	141	1	2010	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	114	1	1660	2	Y	1					4
							1	9									
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	141	1	1904	2	Y	-0-	3	1			1
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	133	1	1766	2	Y	1					2
							1	9									
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	132	1	1631	2	Y	-0-					2
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	143	1	1665	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	367	-0-	-203	-0-	24	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	X	604	-0-	-16	-0-	42	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	X	504	-0-	-96	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					1
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

05	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	227	1	3244	2	Y	-0-					2
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	227	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
07	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	254	1	3432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	240	1	3185	2	Y	-0-					1
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	239	1	2959	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	263	1	3057	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

05	899	N	531	-0-	-368	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					4
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	56	1	812	2	Y	1					5
							1	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	2	Y	-0-	4	1			1
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					1
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					1
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	137	1	1590	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-					5
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2106	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	751	-0-	-985	-0-	52	1	698	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
08	3100	N	3206	-0-	106	106	224	1	2973	2	Y	8					10
							9	9									
09	2250	N	353	-0-	-1897	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					10
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	329	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	262	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	283	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	279	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3779	-0-	-391	-0-	273	1	3506	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	290	1	3421	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	240	1	3420	2	Y	-0-					3
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	249	1	3614	2	Y	1					4
							1	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	271	1	3656	2	Y	-0-	3	1			1
08	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	249	1	3310	2	Y	-0-					1
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	218	1	2695	2	Y	-0-					1
10	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	281	1	4013	2	Y	-0-					3
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	269	1	3910	2	Y	1					4
							1	9									
07	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	309	1	4170	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	306	1	4063	2	Y	1					2
							1	9									
09	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	306	1	3777	2	Y	-0-					2
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	337	1	3923	2	Y	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4126	-0-	-1334	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4639	-0-	-910	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	765	1	4876	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7170	-0-	-2316	-0-	7169	2	1	9	N	1					2
06	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-	2	1			-0-
07	9486	X	7070	-0-	-2416	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6312	-0-	-1841	-0-	6311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6930	X	6636	-0-	-294	-0-	6629	2	7	9	N	6	5	1			1
10	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6688	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2178	2	1	9	N	1					2
06	2730	X	1734	-0-	-996	-0-	1726	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	1996	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2130	X	1820	-0-	-310	-0-	1813	2	7	9	N	6	5	1			1
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8613	-0-	-1214	-0-	8613	2			N	-0-	124	1			-0-
06	9390	X	8505	-0-	-885	-0-	8491	2	14	9	N	13	12	1			1
07	9703	X	8547	-0-	-1156	-0-	8547	2			N	-0-					1
08	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	8499	2	25	9	N	23	24	1			-0-
09	8730	X	8330	-0-	-400	-0-	8296	2	34	9	N	31	28	1			3
10	8742	X	8654	-0-	-88	-0-	8654	2			N	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	1286	2	1	9	N	1					3
06	1980	X	1288	-0-	-692	-0-	1268	2	20	9	N	18	20	1			1
07	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	2			N	-0-					1
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1153	2	36	9	N	33	34	1			-0-
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1027	2	26	9	N	24	22	1			2
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					1
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	920	2	8	9	N	7	7	1			1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					1
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	768	2	4	9	N	4	3	1			1
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2552	2	1	9	N	1					3
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2853	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2690	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 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
05	7781	X	6688	-0-	-1093	-0-	6687	2	1	9	N	1					6
06	7530	X	6704	-0-	-826	-0-	6689	2	15	9	N	14	17	1			3
07	7781	X	6901	-0-	-880	-0-	6901	2			N	-0-					3
08	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	6780	2	37	9	N	34	37	1			-0-
09	6840	X	6404	-0-	-436	-0-	6374	2	30	9	N	27	24	1			3
10	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	1623	2	2	9	N	2					3
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2006	2	9	9	N	8	11	1			-0-
07	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2327	2	14	9	N	13	13	1			-0-
09	2340	X	2190	-0-	-150	-0-	2177	2	13	9	N	12	11	1			1
10	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	1326	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1536	2	2	9	N	2					3
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-	3	1			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2947	-0-	-503	-0-	2938	2	9	9	N	8	7	1			1
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					1
08	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3159	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	3100	N	1427	-0-	-1673	6345	1425	2	2	9	N	2					5
06	3000	N	1262	-0-	-1738	4607	1261	2	1	9	N	1	6	1			-0-
07	3100	N	1260	-0-	-1840	2767	1260	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1010	-0-	-2090	677	999	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1306	N	629	-0-	-677	-0-	627	2	2	9	N	2	1	1			1
10	1271	N	125	-0-	-1146	-0-	125	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					2
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2672	2	7	9	N	6	8	1			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	1540	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					4
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	4	1			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1302	N	778	-0-	-524	-0-	778	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					2
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1060	2	14	9	N	13	13	1			2
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					2
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	N	16	18	1			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1					1
06	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2418	N	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1682	2	1	9	N	1					1
06	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	1473	2	15	9	N	14	14	1			1
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					1
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	1	1			-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5799	-0-	-1269	-0-	5798	2	1	9	N	1					3
06	6690	X	5855	-0-	-835	-0-	5843	2	12	9	N	11	12	1			2
07	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	6696	2			N	-0-					2
08	6789	X	5995	-0-	-794	-0-	5983	2	12	9	N	11	13	1			-0-
09	6270	X	5471	-0-	-799	-0-	5459	2	12	9	N	11	10	1			1
*10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 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
05	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3653	2	1	9	N	1					2
06	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 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
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	N	1					3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	10	1			1
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12	13	1			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1921	2	15	9	N	14	13	1			1
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3042	N	120	-0-	-2922	-0-	119	2	1	9	N	1					2
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-	2	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 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
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2246	2	1	9	N	1					3
06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-	3	1			-0-
07	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3603	2	1	9	N	1					2
06	4320	X	3275	-0-	-1045	-0-	3275	2			N	-0-	2	1			-0-
07	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3425	-0-	-977	-0-	3424	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	3666	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	N	1					2
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-	2	1			-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					2
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	2	1			-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6290	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5994	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	5017	2	1	9	N	1					1
06	5670	X	4806	-0-	-864	-0-	4798	2	8	9	N	7	8	1			-0-
07	5859	X	4084	-0-	-1775	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5226	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	5460	X	4669	-0-	-791	-0-	4661	2	8	9	N	7	6	1			1
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	918	-0-	-1531	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	962	-0-	-1301	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	930	X	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2781	-0-	-908	-0-	2779	2	2	9	N	2					3
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	2788	2	1	9	N	1	4	1			-0-
07	3348	X	2470	-0-	-878	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	315	1	2585	2	N	-0-					7
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	302	1	2703	2	N	-0-					7
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	253	1	2243	2	N	-0-					7
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2061	2	N	4	9	1			2
							4	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	155	1	2592	2	N	-0-					2
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1					3
							1	9									

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	110	1	653	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	117	1	769	2	N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	85	1	862	2	N	-0-					-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	59	1	554	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	151	1	1239	2	N	-0-					4
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	139	1	1239	2	N	-0-					4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					4
08	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	71	1	966	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	2	N	-0-					1
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1793	2	N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					16
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					16
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					16
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	21	1	290	2	N	5	17	1			4
							6	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-					4
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1					5
							1	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	182	1	1496	2	N	-0-					3
06	3750	X	464	-0-	-3286	-0-	47	1	417	2	N	-0-					3
07	3875	X	1831	-0-	-2044	-0-	186	1	1645	2	N	-0-					3
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	292	1	3985	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	236	1	3953	2	N	-0-					-0-
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	6094	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	278	1	2282	2	N	-0-					14
06	3000	N	3370	-0-	370	370	339	1	3031	2	N	-0-					14
07	2508	N	2138	-0-	-370	-0-	217	1	1921	2	N	-0-					14
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	5	16	1			3
							6	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					3
*10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	3607	2	N	1					4
							1	9									

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	519	1	4260	2	N	-0-					7
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	482	1	4315	2	N	-0-					7
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	580	1	5140	2	N	-0-					7
08	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	254	1	3471	2	N	8	12	1			3
							9	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	276	1	4634	2	N	-0-					3
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	489	1	5670	2	N	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	N	-0-					8
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-					8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	2	N	-0-					8
08	651	N	409	-0-	-242	-0-	28	1	379	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	26	1	442	2	N	-0-					3
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	N	-0-					3

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	24	1	218	2	N	-0-					3
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	27	1	244	2	N	-0-					3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-	3	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	369	1	3031	2	N	-0-					8
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	2	N	-0-					8
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	335	1	2965	2	N	-0-					8
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	232	1	3165	2	N	5	9	1			4
							6	9									
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	199	1	3335	2	N	-0-					4
*10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	368	1	4272	2	N	1					5
							1	9									

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	2	N	-0-					8
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	N	-0-					8
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	2	N	-0-					8
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	32	1	443	2	N	5	10	1			3
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-					3
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	770	2	N	1					4
							1	9									

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	N	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	57	1	584	2	N	-0-					-0-
10	868	N	425	-0-	-443	-0-	157	1	268	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1290	1	7676	2	N	-0-					98
06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1294	1	8279	2	N	-0-					98
07	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	1403	1	9250	2	N	-0-					98
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9708	2	N	-0-					98
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	917	1	9366	2	N	-0-					98
10	10292	X	10087	-0-	-205	-0-	961	1	9126	2	N	-0-					98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					8
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					8
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	63	-0-	-836	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					246
							1	4									
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1636	3	Y	-0-					246
							8	4									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2466	3	Y	-0-					246
							95	4									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	295	1	2596	3	Y	-0-					246
							116	4									
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	264	1	2044	3	Y	-0-					246
							62	4									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5					37
							1	4	6	9							
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					42
							6	9									
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	5					47
							6	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					47

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	282	1	8529	3	Y	27	20	1			32
							107	4	30	9							
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	630	1	8792	3	Y	116	74	1			74
							44	4	128	9							
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	662	1	7165	3	Y	63	71	1			66
							275	4	69	9							
08	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	690	1	6071	3	Y	16	18	1			64
							271	4	18	9							
09	8250	X	5826	-0-	-2424	-0-	644	1	4987	3	Y	39	36	1			67
							152	4	43	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					67

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

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
05	10540	#	6181	-0-	-4359	-0-	188	1	5690	3	Y	210	170	1			89
							72	4	231	9							
06	7500		9102	-0-	1602	1602	578	1	8072	3	Y	374	295	1			168
							41	4	411	9							
07	7750		8079	-0-	329	1931	641	1	6941	3	Y	210	283	1			95
							266	4	231	9							
08	7750		6826	-0-	-924	1007	652	1	5734	3	Y	167	161	1			101
							256	4	184	9							
09	7074		6067	-0-	-1007	-0-	636	1	4926	3	Y	323	321	1			103
							150	4	355	9							
10	5425		NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					103

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

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
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	574	1	1403	2	N	30					68
							33	9									
06	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	882	1	1089	2	N	34					102
							37	9									
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	890	1	1077	2	N	37	97	1			42
							41	9									
08	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	946	1	1661	2	N	40					82
							44	9									
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	916	1	1517	2	N	48	100	1			30
							53	9									
10	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	800	1	1131	2	N	30					60
							33	9									

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	9					22
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	195	1	241	2	Y	11					33
							12	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	197	1	239	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	209	1	368	2	Y	12					25
							13	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	203	1	336	2	Y	14	30	1			9
							15	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	177	1	250	2	Y	9					18
							10	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	411	1	991	2	Y	15					34
							17	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	758	1	873	2	Y	17					51
							19	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	673	1	732	2	Y	18	48	1			21
							20	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	603	1	916	2	Y	20					41
							22	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	567	1	811	2	Y	24	50	1			15
							26	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	569	1	586	2	Y	15					30
							17	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	#	2952	-0-	-365	-0-	2952	2			N	-0-					81
06	3150	#	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			N	-0-					81
07	3224	#	2251	-0-	-973	-0-	2251	2			N	-0-					81
08	3131	#	1985	-0-	-1146	-0-	1985	2			N	-0-					81
09	2910	#	2444	-0-	-466	-0-	2444	2			N	-0-					81
*10	3007	#	2225	-0-	-782	-0-	2225	2			N	-0-					81

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-	6	1			-0-
06	1470	X	1361	-0-	-109	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1297	-0-	-222	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	161	1	1087	2	N	37	33	1			4
							41	9									
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	149	1	945	2	N	-0-					4
10	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	145	1	941	2	N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	132	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	149	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	157	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	151	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	179	1	1160	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	129	1	1216	2	N	14	13	1			1
							15	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	N	-0-					1
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	144	1	1067	2	N	-0-					1
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	149	1	1004	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	960	-0-	-300	-0-	130	1	830	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	138	1	890	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	127	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1003	-0-	-702	-0-	120	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	114	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	692	-0-	-508	-0-	94	1	598	2	N	-0-					-0-
10	992	N	689	-0-	-303	-0-	92	1	597	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	808	-0-	-122	-0-	86	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	696	-0-	-265	-0-	83	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	2	Y	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	48	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	51	1	1512	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

05	3472	X	1576	-0-	-1896	-0-	107	1	1462	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	4087	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	103	1	3925	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	107	1	3926	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
10	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	118	1	3514	2	Y	22	19	1			7
							24	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	-0-	3	1			1
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	980	-0-	-384	-0-	32	1	942	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	738	-0-	738	738	19	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	920	-0-	920	1658	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
*10	1658	X	-0-	-0-	-1658	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	545	1	1880	2	N	-0-					110
06	1200	N	515	-0-	-685	-0-	141	1	374	2	N	-0-					110
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	384	1	1977	2	N	-0-					110
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	357	1	1851	2	N	-0-					110
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	302	1	1845	2	N	-0-					110
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-					110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1050		NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

05	235	X	235	-0-	-0-	2149	22	1	213	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	333	-0-	-2149	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

*03	21359 X	16140	-0-	-5219	-0-	231	1	15311	2	N	544	560	1	59				
						598	9											
*04	18330 X	12330	-0-	-6000	-0-	235	1	11450	2	N	586	551	1	94				
						645	9											
*05	20305 X	18510	-0-	-1795	-0-	281	1	17236	2	N	903	883	1	114				
						993	9											
*06	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	199	1	15084	2	N	749	764	1	99				
						824	9											
*07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	83	1	15734	2	N	828	750	1	177				
						911	9											
*08	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	99	1	18850	2	N	847	898	1	126				
						932	9											
*09	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	70	1	17606	2	N	996	990	1	132				
						1096	9											
*10	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	54	1	14155	2	N	577	602	1	107				
						635	9											

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	316	1	32932	2	N	806	818	1			87
							887	9									
*04	32970	X	28476	-0-	-4494	-0-	336	1	27092	2	N	953	888	1			152
							1048	9									
*05	38719	X	30794	-0-	-7925	-0-	336	1	29501	2	N	870	912	1			110
							957	9									
*06	37470	X	27164	-0-	-10306	-0-	253	1	26109	2	N	729	743	1			96
							802	9									
*07	39556	X	29525	-0-	-10031	-0-	140	1	28453	2	N	847	762	1			181
							932	9									
*08	34751	X	27630	-0-	-7121	-0-	130	1	26753	2	N	679	759	1			101
							747	9									
*09	28500	X	28271	-0-	-229	-0-	97	1	27218	2	N	869	855	1			115
							956	9									
10	31930	X	30217	-0-	-1713	-0-	110	1	28831	2	N	1160	1060	1			215
							1276	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5518	X	3202	-0-	-2316	-0-	143	1	2945	2	N	104	105	1			11
							114	9									
*04	4350	X	2778	-0-	-1572	-0-	131	1	2507	2	N	127	118	1			20
							140	9									
*05	4464	X	2980	-0-	-1484	-0-	135	1	2705	2	N	127	131	1			16
							140	9									
*06	T. A.		3188	-0-	3188	3188	143	1	2903	2	N	129	128	1			17
							142	9									
*07	T. A.		3109	-0-	3109	6297	156	1	2804	2	N	135	123	1			29
							149	9									
*08	T. A.		4214	-0-	4214	10511	364	1	3678	2	N	156	162	1			23
							172	9									
*09	T. A.		3047	-0-	3047	13558	261	1	2630	2	N	142	146	1			19
							156	9									
*10	18119	X	4561	-0-	-13558	-0-	329	1	4059	2	N	157	147	1			29
							173	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17155	-0-	-2995	-0-	768	1	15932	2	N	414	417	1			45
							455	9									
*04	20340	X	15728	-0-	-4612	-0-	740	1	14398	2	N	536	495	1			86
							590	9									
*05	21018	X	16821	-0-	-4197	-0-	761	1	15547	2	N	466	493	1			59
							513	9									
*06	17970	X	15042	-0-	-2928	-0-	684	1	13922	2	N	396	403	1			52
							436	9									
*07	18972	X	16763	-0-	-2209	-0-	853	1	15391	2	N	472	423	1			101
							519	9									
*08	17453	X	15349	-0-	-2104	-0-	1345	1	13597	2	N	370	416	1			55
							407	9									
09	15750	X	13879	-0-	-1871	-0-	1211	1	12207	2	N	419	419	1			55
							461	9									
10	18073	X	15094	-0-	-2979	-0-	1100	1	13584	2	N	373	359	1			69
							410	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8908	-0-	-1911	-0-	395	1	8027	2	N	442	446	1			48
							486	9									
*04	10350	X	9345	-0-	-1005	-0-	444	1	8189	2	N	647	592	1			103
							712	9									
*05	10695	X	9670	-0-	-1025	-0-	439	1	8762	2	N	426	475	1			54
							469	9									
*06	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	391	1	7923	2	N	364	370	1			48
							400	9									
*07	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	474	1	8531	2	N	422	380	1			90
							464	9									
*08	9765	X	8924	-0-	-841	-0-	770	1	7778	2	N	342	381	1			51
							376	9									
*09	9360	X	6431	-0-	-2929	-0-	550	1	5543	2	N	307	317	1			41
							338	9									
10	10230	X	5871	-0-	-4359	-0-	430	1	5303	2	N	125	143	1			23
							138	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

*03	20243	X	16962	-0-	-3281	-0-	233	1	16158	2	N	519	525	1			56
							571	9									
*04	18360	X	15978	-0-	-2382	-0-	260	1	14959	2	N	690	636	1			110
							759	9									
*05	19003	X	17336	-0-	-1667	-0-	250	1	16546	2	N	491	539	1			62
							540	9									
*06	18120	X	15225	-0-	-2895	-0-	191	1	14583	2	N	410	418	1			54
							451	9									
*07	19282	X	16638	-0-	-2644	-0-	79	1	16033	2	N	478	430	1			102
							526	9									
*08	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	71	1	14556	2	N	370	417	1			55
							407	9									
*09	15990	X	14690	-0-	-1300	-0-	51	1	14141	2	N	453	448	1			60
							498	9									
10	17980	X	17076	-0-	-904	-0-	60	1	16515	2	N	455	431	1			84
							501	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

*03	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	61	1	1242	2	N	62	63	1			7
							68	9									
*04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	64	1	1183	2	N	85	78	1			14
							94	9									
*05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1310	2	N	87	90	1			11
							96	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	78	79	1			10
							86	9									
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	94	84	1			20
							103	9									
*08	3100	N	4740	-0-	1640	1640	24	1	4445	2	N	246	229	1			37
							271	9									
*09	3000	N	5707	-0-	2707	4347	478	1	4825	2	N	367	355	1			49
							404	9									
*10	3100	N	4462	-0-	1362	5709	325	1	4007	2	N	118	145	1			22
							130	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	88	1	1911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2040	X	1742	-0-	-298	-0-	124	1	1616	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	133	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*06	1890	X	1510	-0-	-380	-0-	121	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1198	-0-	-755	-0-	79	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	62	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 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	9548	X	7833	-0-	-1715	-0-	340	1	7430	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
*04	9240	X	7521	-0-	-1719	-0-	530	1	6933	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
*05	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	550	1	6573	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*06	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	535	1	6170	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*07	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	460	1	6498	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
*08	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	368	1	6312	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
*09	7170	X	6141	-0-	-1029	-0-	429	1	5670	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
10	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	438	1	5787	2	Y	22	24	1			1
							24	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6541	X	5220	-0-	-1321	-0-	226	1	4936	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
*04	6330	X	5236	-0-	-1094	-0-	367	1	4812	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	395	1	4920	2	Y	396	386	1			11
							436	9									
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	397	1	4736	2	Y	373	373	1			11
							410	9									
*07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	333	1	4851	2	Y	338	330	1			19
							372	9									
*08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	274	1	4948	2	Y	371	374	1			16
							408	9									
*09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	317	1	4441	2	Y	314	308	1			22
							345	9									
10	5735	X	5037	-0-	-698	-0-	311	1	4366	2	Y	327	332	1			17
							360	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
08	269	X	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

*03	T. A.		5205	-0-	5205	21219	213	1	4728	2	Y	240	238	1			9
							264	9									
*04	26718	X	5499	-0-	-21219	-0-	363	1	4864	2	Y	247	251	1			5
							272	9									
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	388	1	4636	2	Y	28	32	1			1
							31	9									
*06	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	369	1	4251	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	6045	X	2905	-0-	-3140	-0-	191	1	2699	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	5673	X	3531	-0-	-2142	-0-	194	1	3316	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	413	1	5453	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
10	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	345	1	4568	2	Y	27	28	1			1
							30	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16926	X	11297	-0-	-5629	-0-	475	1	10469	2	Y	321	317	1			12
							353	9									
*04	16380	X	10962	-0-	-5418	-0-	746	1	9883	2	Y	303	309	1			6
							333	9									
*05	10881	X	10382	-0-	-499	-0-	780	1	9393	2	Y	190	191	1			5
							209	9									
*06	11010	X	9236	-0-	-1774	-0-	719	1	8335	2	Y	165	165	1			5
							182	9									
*07	11377	X	9091	-0-	-2286	-0-	587	1	8344	2	Y	145	142	1			8
							160	9									
*08	11377	X	8461	-0-	-2916	-0-	453	1	7846	2	Y	147	149	1			6
							162	9									
*09	10950	X	7375	-0-	-3575	-0-	504	1	6739	2	Y	120	118	1			8
							132	9									
10	10354	X	7817	-0-	-2537	-0-	517	1	7023	2	Y	252	247	1			13
							277	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	261	1	5809	2	Y	292	288	1			11
							321	9									
*04	5910	X	5660	-0-	-250	-0-	374	1	5009	2	Y	252	258	1			5
							277	9									
*05	6138	X	5373	-0-	-765	-0-	395	1	4790	2	Y	171	171	1			5
							188	9									
*06	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	370	1	4324	2	Y	150	151	1			4
							165	9									
*07	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	328	1	4689	2	Y	144	140	1			8
							158	9									
*08	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	264	1	4616	2	Y	152	154	1			6
							167	9									
*09	5460	X	2869	-0-	-2591	-0-	191	1	2588	2	Y	82	82	1			6
							90	9									
10	5363	X	3342	-0-	-2021	-0-	222	1	3006	2	Y	104	105	1			5
							114	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

*03	7843	X	6353	-0-	-1490	-0-	277	1	6048	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*04	7590	X	5920	-0-	-1670	-0-	419	1	5477	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-	457	1	5447	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	430	1	4942	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	5735	X	5465	-0-	-270	-0-	361	1	5090	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	285	1	4867	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	5550	X	4757	-0-	-793	-0-	335	1	4410	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	5735	X	4369	-0-	-1366	-0-	307	1	4049	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20956	X	16106	-0-	-4850	-0-	693	1	15182	2	N	210	207	1			8
							231	9									
*04	20280	X	14664	-0-	-5616	-0-	1023	1	13436	2	N	186	190	1			4
							205	9									
*05	18848	X	14476	-0-	-4372	-0-	1105	1	13226	2	N	132	132	1			4
							145	9									
*06	15600	X	13223	-0-	-2377	-0-	1044	1	12050	2	N	117	118	1			3
							129	9									
*07	16120	X	13270	-0-	-2850	-0-	868	1	12285	2	N	106	103	1			6
							117	9									
*08	16120	X	12408	-0-	-3712	-0-	676	1	11613	2	N	108	109	1			5
							119	9									
*09	14640	X	11019	-0-	-3621	-0-	766	1	10155	2	N	89	88	1			6
							98	9									
10	14415	X	10884	-0-	-3531	-0-	759	1	10051	2	N	67	70	1			3
							74	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

*03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2640	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
*04	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	176	1	2310	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
*05	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	192	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	176	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2243	-0-	-578	-0-	149	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*09	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	138	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

*03	46575	X	46575	-0-	-0-	-0-	146	1	44303	2	N	1933	1900	1			71
							2126	9									
*04	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	152	1	42783	2	N	1818	1853	1			36
							2000	9									
*05	36518	X	26097	-0-	-10421	-0-	99	1	24593	2	N	1277	1276	1			37
							1405	9									
*06	45450	X	25914	-0-	-19536	-0-	107	1	24451	2	N	1233	1235	1			35
							1356	9									
*07	46965	X	31001	-0-	-15964	-0-	139	1	29395	2	N	1334	1294	1			75
							1467	9									
*08	46934	X	37109	-0-	-9825	-0-	188	1	35015	2	N	1733	1734	1			74
							1906	9									
*09	49258	X	49258	-0-	-0-	-0-	255	1	46643	2	N	2145	2070	1			149
							2360	9									
*10	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	242	1	45351	2	N	1640	1704	1			85
							1804	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 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	T. A.		46496	-0-	46496	183945	153	1	42578	2	N	3423	3363	1			126
							3765	9									
*04	223326	X	39381	-0-	-183945	-0-	142	1	36134	2	N	2823	2893	1			56
							3105	9									
*05	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	87	1	23258	2	N	763	797	1			22
							839	9									
*06	37890	X	19225	-0-	-18665	-0-	76	1	18500	2	N	590	595	1			17
							649	9									
*07	39153	X	16537	-0-	-22616	-0-	1048	1	14985	2	N	458	449	1			26
							504	9									
*08	39153	X	12640	-0-	-26513	-0-	661	1	11561	2	N	380	390	1			16
							418	9									
*09	37890	X	6464	-0-	-31426	-0-	431	1	5833	2	N	182	185	1			13
							200	9									
10	24149	X	7670	-0-	-16479	-0-	514	1	6941	2	N	195	198	1			10
							215	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155558	X	121616	-0-	-33942	-0-	387	1	114508	2	N	6110	6038	1			225
							6721	9									
*04	150540	X	106007	-0-	-44533	-0-	364	1	99936	2	N	5188	5310	1			103
							5707	9									
*05	137733	X	105642	-0-	-32091	-0-	396	1	99929	2	N	4834	4797	1			140
							5317	9									
*06	109050	X	95431	-0-	-13619	-0-	392	1	90366	2	N	4248	4266	1			122
							4673	9									
*07	112685	X	92452	-0-	-20233	-0-	413	1	87949	2	N	3718	3631	1			209
							4090	9									
*08	112685	X	89386	-0-	-23299	-0-	448	1	84644	2	N	3904	3947	1			166
							4294	9									
*09	106140	X	78402	-0-	-27738	-0-	402	1	74488	2	N	3193	3137	1			222
							3512	9									
10	105493	X	78701	-0-	-26792	-0-	414	1	74180	2	N	3734	3763	1			193
							4107	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	164579	X	129117	-0-	-35462	-0-	404	1	123324	2	N	4899	4856	1			180
							5389	9									
*04	159270	X	119960	-0-	-39310	-0-	402	1	114678	2	N	4436	4528	1			88
							4880	9									
*05	148490	X	111665	-0-	-36825	-0-	407	1	106726	2	N	4120	4089	1			119
							4532	9									
*06	140850	X	111676	-0-	-29174	-0-	449	1	106820	2	N	4006	4010	1			115
							4407	9									
*07	145545	X	112262	-0-	-33283	-0-	490	1	107773	2	N	3635	3546	1			204
							3999	9									
*08	130045	X	122117	-0-	-7928	-0-	592	1	116798	2	N	4297	4319	1			182
							4727	9									
*09	120150	X	102529	-0-	-17621	-0-	513	1	98314	2	N	3365	3313	1			234
							3702	9									
10	115444	X	95340	-0-	-20104	-0-	486	1	91248	2	N	3278	3342	1			170
							3606	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	374914	X	103502	-0-	-271412	-0-	330	1	97350	2	N	5293	5406	1			195
							5822	9									
*04	325860	X	106582	-0-	-219278	-0-	366	1	100548	2	N	5153	5246	1			102
							5668	9									
*05	336722	X	118464	-0-	-218258	-0-	447	1	111813	2	N	5640	5579	1			163
							6204	9									
*06	325860	X	94143	-0-	-231717	-0-	389	1	88958	2	N	4360	4398	1			125
							4796	9									
*07	160890	X	70819	-0-	-90071	-0-	318	1	67241	2	N	2964	2922	1			167
							3260	9									
*08	118885	X	13933	-0-	-104952	-0-	707	1	12530	2	N	633	773	1			27
							696	9									
*09	115050	X	2574	-0-	-112476	-0-	13	1	2441	2	N	109	128	1			8
							120	9									
10	118234	X	7012	-0-	-111222	-0-	37	1	6621	2	N	322	313	1			17
							354	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

*03	0	W	91712	-0-	91712	396969	296	1	85299	2	N	5561	5475	1			205
							6117	9									
*04	0	W	75266	-0-	75266	472235	264	1	70114	2	N	4444	4561	1			88
							4888	9									
*05	0	W	72656	-0-	72656	544891	284	1	67662	2	N	4282	4246	1			124
							4710	9									
*06	0	W	64369	-0-	64369	609260	273	1	60034	2	N	3693	3711	1			106
							4062	9									
*07	0	W	66801	-0-	66801	676061	308	1	62679	2	N	3467	3378	1			195
							3814	9									
*08	0	W	66035	-0-	66035	742096	346	1	61599	2	N	3718	3755	1			158
							4090	9									
*09	0	W	45509	-0-	45509	787605	242	1	42638	2	N	2390	2382	1			166
							2629	9									
10	0	W	67596	-0-	67596	855201	362	1	63059	2	N	3795	3765	1			196
							4175	9									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10356					N	36					229
06	16317	X	5961	-0-	-10356	-0-	5672	3	289	9	N	263	191	1			301
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	576	1	6278	3	N	327	386	1			242
							360	9									
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	781	1	5688	3	N	300	383	1			159
							330	9									
*09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	704	1	5275	3	N	249	191	1			217
							274	9									
*10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5433	1	704	3	N	231	195	1			253
							254	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 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
*11	T. A.		6565	-0-	6565	9610	6565	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		3626	-0-	3626	13236	3626	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		6034	-0-	6034	19270	6034	3			N	-0-					-0-
*02	22506	X	3236	-0-	-19270	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	2283	-0-	-3762	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		7710	-0-	7710	7710	7710	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		7599	-0-	7599	15309	7599	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		4022	-0-	4022	19331	4022	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2490	X	1209	-0-	-1281	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1300	-0-	-1180	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	1764	X	630	-0-	-1134	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	228	-0-	-1260	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		5371	-0-	5371	5371	5371	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1893	-0-	1893	7264	1893	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3991	-0-	3991	11255	3991	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1596	-0-	-1070	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1217	-0-	1217	1217	1217	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2909	-0-	2909	4126	2909	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1899	-0-	1899	6025	1899	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	73	73	173	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		225	-0-	225	298	225	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		274	-0-	274	572	274	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		81	-0-	81	653	81	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*02	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	503	-0-	403	403	503	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	403				N	-0-			-0-
09	T. A.	658	-0-	658	1061	658	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	436	-0-	436	1497	436	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
12	403 X	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*01	4898 X	463	-0-	-4435	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*02	4592 X	88	-0-	-4504	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	5084 X	1249	-0-	-3835	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				N	-0-			-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	174	-0-	174	174	174	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	207	-0-	207	381	207	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	151	-0-	151	532	151	3		N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		171	-0-	71	71	171	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5922	-0-	2922	2922	5922	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	872	-0-	-2228	694	872	3			N	-0-					-0-
*01	1927	N	1233	-0-	-694	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*02	5068	X	708	-0-	-4360	-0-	1	2	707	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	796	-0-	-4815	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1287	-0-	1287	5035	1287	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		682	-0-	682	5717	682	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 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
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	N	4	7	1			2
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	3	15	9	N	14	6	1			10
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	10	1			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		1350	-0-	1250	1250	1350	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		484	-0-	484	1734	484	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		964	-0-	964	2698	964	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		689	-0-	689	3387	689	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		234	-0-	234	870	234	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	192	-0-	-870	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		170	-0-	70	70	170	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	163	93	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		224	-0-	224	387	224	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		167	-0-	167	554	167	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 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
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1	2	1260	3	N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	921	-0-	-1559	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	70	X	40	-0-	-30	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		4108	-0-	4108	7417	4108	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2089	-0-	2089	9506	2089	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	275	-0-	-1058	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*01	1333	X	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	404	1	798	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	383	1	540	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	384	1	498	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	392	1	473	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	393	1	462	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	388	1	510	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

05	589	X	549	-0-	-40	-0-	13	1	130	2	Y	369	365	1			43
							406	9									
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	11	1	88	2	Y	403	394	1			52
							443	9									
07	620	X	553	-0-	-67	-0-	10	1	81	2	Y	420	431	1			41
							462	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	11	1	77	2	Y	353	312	1			82
							388	9									
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	11	1	74	2	Y	328	333	1			77
							361	9									
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	11	1	83	2	Y	347	351	1			73
							382	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
								41	3									
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					5
								11	3									
07	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					5
								22	3									
08	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					5
								16	3									
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					5
								6	3									
10	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					5
								7	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	17	73	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					27

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3876	X	3876	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1516	2	N	87	192	1	4	8	18
								2011	3	96	9							
06	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1715	2	N	70	1	8			87
								1937	3	77	9							
07	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1832	2	N	78	2	8			163
								2530	3	86	9							
08	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	287	1	1670	2	N	86	176	1	1	8	72
								2306	3	95	9							
09	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1741	2	N	71	96	1	10	8	37
								2405	3	78	9							
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1803	2	N	55	2	0	67	1	22
								2391	3	61	9			1	8			

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	140	1	840	2	N	-0-					-0-
								1114	3									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1100	2	N	-0-					-0-
								1242	3									
07	3078	N	3078	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1207	2	N	-0-					-0-
								1667	3									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1250	2	N	-0-					-0-
								1726	3									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1021	2	N	-0-					-0-
								1410	3									
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	120	1	717	2	N	-0-					-0-
								950	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	642	-0-	332	B	-86904	41	1	248	2	N	21	2	8			77
								330	3	23	9							
06	630	N	508	-0-	-122	B	-86904	31	1	205	2	N	36	1	8			112
								232	3	40	9							
07	682	N	329	-0-	-353	B	-86904	21	1	125	2	N	9	1	8			120
								173	3	10	9							
08	651	N	361	-0-	-290	B	-86904	22	1	125	2	N	37	139	1	1	8	17
								173	3	41	9							
09	510	N	421	-0-	-89	B	-86904	27	1	155	2	N	23	7	8			33
								214	3	25	9							
10	341	N	300	-0-	-41	B	-86904	19	1	116	2	N	10	1	0			42
								154	3	11	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	4	36	1			23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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
05	1953	N	1918	-0-		-35 B	-118323	128	1	769	2	N	2	2	8			30
								1019	3	2	9							
06	1860	N	1776	-0-		-84 B	-118323	117	1	779	2	N	-0-					30
								880	3									
07	1922	N	1780	-0-		-142 B	-118323	118	1	698	2	N	-0-					30
								964	3									
08	1922	N	1736	-0-		-186 B	-118323	117	1	680	2	N	-0-					30
								939	3									
09	1770	N	1754	-0-		-16 B	-118323	119	1	684	2	N	6	6	8			30
								944	3	7	9							
*10	1767	N	1720	-0-		-47 B	-118323	115	1	689	2	N	2	1	0	1	8	30
								914	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

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
05	403	N	491	-0-		88 B	-10706	28	1	167	2	N	67	24	8			77
								222	3	74	9							
06	480	N	1500	-0-		1020 B	-9686	98	1	653	2	N	11	1	8			87
								737	3	12	9							
07	930	N	1030	-0-		100 B	-9586	68	1	399	2	N	11	2	8			96
								551	3	12	9							
08	496	N	1151	-0-		655 B	-8931	74	1	431	2	N	46	131	1	1	8	10
								595	3	51	9							
09	1500	N	1059	-0-		-441 B	-8931	70	1	403	2	N	27	20	8			17
								556	3	30	9							
*10	1023	N	1169	-0-		146 B	-8785	75	1	449	2	N	45	3	0	2	8	57
								595	3	50	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

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
05	682	N	795	-0-		113 B	-272464	52	1	309	2	N	22	2	8			38
								410	3	24	9							
06	720	N	793	-0-		73 B	-272391	49	1	330	2	N	37					75
								373	3	41	9							
07	775	N	794	-0-		19 B	-272372	51	1	300	2	N	26	1	8			100
								414	3	29	9							
08	806	N	753	-0-		-53 B	-272372	50	1	290	2	N	12	98	1	1	8	13
								400	3	13	9							
09	780	N	784	-0-		4 B	-272368	52	1	295	2	N	26	8	8			31
								408	3	29	9							
10	806	N	761	-0-		-45 B	-272368	48	1	285	2	N	45	1	0	55	1	20
								378	3	50	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 10157 - 10172

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
05	3949	X	3949	-0-		-0- B	-0-	260	1	1557	2	N	61	12	8			116
								2065	3	67	9							
06	3810	X	3747	-0-		-63 B	-0-	240	1	1602	2	N	86	4	8			198
								1810	3	95	9							
07	3937	X	3885	-0-		-52 B	-0-	251	1	1481	2	N	97	179	1	6	8	110
								2046	3	107	9							
08	3937	X	3780	-0-		-157 B	-0-	252	1	1467	2	N	32	98	1	4	8	40
								2026	3	35	9							
09	3810	X	3781	-0-		-29 B	-0-	250	1	1432	2	N	110	18	8			132
								1978	3	121	9							
*10	3812	X	3812	-0-		-0- B	-0-	250	1	1500	2	N	66	3	0	145	1	49
								1989	3	73	9			1	8			

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-		25	1	150	2	N	-0-					35
										199	3									
06	390	N	261	-0-		-129	B	-0-		17	1	115	2	N	-0-					35
										129	3									
07	310	N	275	-0-		-35	B	-0-		17	1	100	2	N	18	1	8			52
										138	3	20	9							
08	372	N	273	-0-		-99	B	-0-		18	1	106	2	N	2					54
										147	3	2	9							
09	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-		19	1	107	2	N	-0-					54
										147	3									
10	279	N	275	-0-		-4	B	-0-		17	1	100	2	N	24	1	8			77
										132	3	26	9							

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1637	-0-		-347	B	-0-		109	1	655	2	N	4	4	8			60
										869	3	4	9							
06	1890	N	1711	-0-		-179	B	-0-		112	1	750	2	N	2	2	8			60
										847	3	2	9							
07	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-		133	1	788	2	N	1	1	8			60
										1088	3	1	9							
08	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-		130	1	756	2	N	1	1	8			60
										1044	3	1	9							
09	1939	N	1939	-0-		-0-	B	-0-		132	1	754	2	N	11	11	8			60
										1041	3	12	9							
*10	2015	N	1955	-0-		-60	B	-0-		129	1	772	2	N	28	2	0	66	1	19
										1023	3	31	9			1	8			

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-		92	1	551	2	N	2	2	8			87
										730	3	2	9							
06	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-		103	1	685	2	N	3	1	8			89
										773	3	3	9							
07	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-		108	1	635	2	N	2	2	8			89
										877	3	2	9							
08	1650	N	1650	-0-		-0-	B	-0-		111	1	643	2	N	7	85	1	1	8	10
										888	3	8	9							
09	1687	N	1687	-0-		-0-	B	-0-		113	1	649	2	N	26	11	8			25
										896	3	29	9							
*10	1612	N	1434	-0-		-178	B	-0-		95	1	572	2	N	8	2	0	1	8	30
										758	3	9	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	32	97	1			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-221						N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	3169	-0-		255	B	-21470		209	1	1253	2	N	41	5	8			79
										1662	3	45	9							
06	2820	X	2976	-0-		156	B	-21314		196	1	1304	2	N	2	2	8			79
										1474	3	2	9							
07	2914	X	3020	-0-		106	B	-21208		200	1	1184	2	N	1	1	8			79
										1635	3	1	9							
08	2914	X	3215	-0-		301	B	-20907		214	1	1243	2	N	37	100	1	1	8	15
										1717	3	41	9							
09	2820	X	2933	-0-		113	B	-20794		199	1	1139	2	N	20	9	8			26
										1573	3	22	9							
*10	2914	X	2113	-0-		-801	B	-20794		141	1	847	2	N	2	1	0	1	8	26
										1123	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-		52	1	312	2	N	41	35	8			157
										413	3	45	9							
06	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-		44	1	291	2	N	28	6	8			179
										329	3	31	9							
07	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-		30	1	178	2	N	71	175	1	8	8	67
										246	3	78	9							
08	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-		41	1	240	2	N	5	5	8			67
										331	3	6	9							
09	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-		39	1	221	2	N	88	66	8			89
										305	3	97	9							
*10	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-		42	1	253	2	N	29	11	0	80	1	21
										335	3	32	9			6	8			

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-		-17	B	-0-		7	1	43	2	N	-0-					149
										57	3									
06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-		8	1	54	2	N	-0-					149
										61	3									
07	124	N	99	-0-		-25	B	-0-		7	1	39	2	N	-0-					149
										53	3									
08	93	N	85	-0-		-8	B	-0-		5	1	26	2	N	16	130	1			35
										36	3	18	9							
09	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-		9	1	50	2	N	4	4	8			35
										69	3	4	9							
*10	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-		8	1	47	2	N	2	1	0	1	8	35
										62	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4362	-0-		-381	B	-0-		283	1	1695	2	N	124	5	8			157
										2248	3	136	9							
06	4530	X	3959	-0-		-571	B	-0-		250	1	1670	2	N	139	185	1	1	8	110
										1886	3	153	9							
07	4650	X	4058	-0-		-592	B	-0-		259	1	1529	2	N	144	175	1	2	8	77
										2112	3	158	9							
08	4371	X	4023	-0-		-348	B	-0-		260	1	1512	2	N	148	157	1	2	8	66
										2088	3	163	9							
09	4230	X	3764	-0-		-466	B	-0-		247	1	1416	2	N	132	164	1	11	8	23
										1956	3	145	9							
10	3999	X	3834	-0-		-165	B	-0-		247	1	1477	2	N	138	2	0	95	1	64
										1958	3	152	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-183547					N	-0-					227
06	30	N	75	-0-	45 B	-183502	5	1	33	2	N	-0-					227
							37	3									
07	31	N	115	-0-	84 B	-183418	7	1	44	2	N	4	166	1			65
							60	3	4	9							
08	0	N	172	-0-	172 B	-183246	12	1	67	2	N	-0-					65
							93	3									
09	90	N	89	-0-	-1 B	-183246	6	1	35	2	N	-0-					65
							48	3									
10	124	N	80	-0-	-44 B	-183246	5	1	32	2	N	-0-					65
							43	3									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 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
05	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	41	1	243	2	N	12	12	8			56
							323	3	13	9							
06	600	N	373	-0-	-227 B	-0-	22	1	145	2	N	38	1	8			93
							164	3	42	9							
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	45	1	265	2	N	9	4	8			98
							366	3	10	9							
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	41	1	240	2	N	24	86	1	3	8	33
							331	3	26	9							
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	34	1	194	2	N	22	19	8			36
							267	3	24	9							
10	682	N	402	-0-	-280 B	-0-	27	1	160	2	N	3	3	0			36
							212	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7579	-0-	15 B	-6544	504	1	3020	2	N	45	5	8			67
							4005	3	50	9							
06	7230	X	6668	-0-	-562 B	-6544	433	1	2886	2	N	81	1	8			147
							3260	3	89	9							
07	7471	X	2869	-0-	-4602 B	-6544	189	1	1116	2	N	21	153	1	2	8	13
							1541	3	23	9							
08	7564	X	1015	-0-	-6549 B	-6544	68	1	398	2	N	-0-					13
							549	3									
09	7320	X	835	-0-	-6485 B	-6544	57	1	327	2	N	-0-					13
							451	3									
10	6913	X	646	-0-	-6267 B	-6544	43	1	259	2	N	-0-					13
							344	3									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6223	-0-	-1775 B	-453463	411	1	2462	2	N	77	184	1	4	8	105
							3265	3	85	9							
06	6570	X	5713	-0-	-857 B	-453463	376	1	2505	2	N	2	2	8			105
							2830	3	2	9							
07	6386	X	5914	-0-	-472 B	-453463	391	1	2307	2	N	27	1	8			131
							3186	3	30	9							
08	6386	X	5868	-0-	-518 B	-453463	393	1	2286	2	N	29	100	1	1	8	59
							3157	3	32	9							
09	6030	X	5587	-0-	-443 B	-453463	380	1	2176	2	N	24	11	8			72
							3005	3	26	9							
10	6045	X	5698	-0-	-347 B	-453463	379	1	2267	2	N	42	2	0			112
							3006	3	46	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
05	341	N	254	-0-		-87 B	-15265	17	1	101	2	N	2	2	8			40
								134	3	2	9							
06	180	N	294	-0-		114 B	-15151	19	1	126	2	N	6	1	8			45
								142	3	7	9							
07	186	N	343	-0-		157 B	-14994	19	1	114	2	N	47	1	8			91
								158	3	52	9							
08	248	N	339	-0-		91 B	-14903	18	1	107	2	N	61	131	1	1	8	20
								147	3	67	9							
09	300	N	223	-0-		-77 B	-14903	15	1	84	2	N	7	7	8			20
								116	3	8	9							
*10	341	N	252	-0-		-89 B	-14903	17	1	100	2	N	2	1	0	1	8	20
								133	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
05	2170	N	1442	-0-		-728 B	-186780	96	1	577	2	N	3	3	8			98
								766	3	3	9							
06	1950	N	1389	-0-		-561 B	-186780	91	1	609	2	N	1	1	8			98
								688	3	1	9							
07	1736	N	2266	-0-		530 B	-186250	150	1	885	2	N	8	1	8			105
								1222	3	9	9							
08	1457	N	274	-0-		-1183 B	-186250	17	1	98	2	N	21	113	1			13
								136	3	23	9							
09	1380	N	219	-0-		-1161 B	-186250	15	1	86	2	N	-0-					13
								118	3									
10	2263	N	281	-0-		-1982 B	-186250	19	1	113	2	N	-0-					13
								149	3									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
05	5580	X	10283	-0-		4703 B	-706270	678	1	4062	2	N	141	182	1			76
								5388	3	155	9							
06	5400	X	8653	-0-		3253 B	-703017	564	1	3763	2	N	69					145
								4250	3	76	9							
07	5580	X	10786	-0-		5206 B	-697811	702	1	4147	2	N	191	178	1			158
								5727	3	210	9							
08	5580	X	10001	-0-		4421 B	-693390	664	1	3859	2	N	136	269	1			25
								5328	3	150	9							
09	5400	X	9672	-0-		4272 B	-689118	651	1	3731	2	N	125	92	1	14	8	44
								5152	3	138	9							
10	10664	X	10835	-0-		171 B	-688947	716	1	4289	2	N	131	2	0	108	1	65
								5686	3	144	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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
05	1178	N	1285	-0-		107 B	-11188	83	1	494	2	N	47	5	8			195
								656	3	52	9							
06	1290	N	805	-0-		-485 B	-11188	53	1	353	2	N	1	1	8			195
								398	3	1	9							
07	1147	N	1249	-0-		102 B	-11086	83	1	489	2	N	1	1	8			195
								676	3	1	9							
08	1271	N	1135	-0-		-136 B	-11086	74	1	431	2	N	31	145	1	2	8	79
								596	3	34	9							
09	810	N	1024	-0-		214 B	-10872	69	1	397	2	N	9	9	8			79
								548	3	10	9							
*10	1240	N	840	-0-		-400 B	-10872	56	1	336	2	N	2	1	0	1	8	79
								446	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 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
05	2728	X	10479	-0-		7751 B	-724770	693	1	4153	2	N	113	6	8			227
								5509	3	124	9							
06	2640	X	11131	-0-		8491 B	-716279	724	1	4830	2	N	110	190	1	2	8	145
								5456	3	121	9							
07	2728	X	10481	-0-		7753 B	-708526	692	1	4084	2	N	58	156	1	3	8	44
								5641	3	64	9							
08	2728	X	11662	-0-		8934 B	-699592	776	1	4512	2	N	131	107	1	2	8	66
								6230	3	144	9							
09	2640	X	11001	-0-		8361 B	-691231	739	1	4235	2	N	163	13	8			216
								5848	3	179	9							
*10	2728	X	10719	-0-		7991 B	-683240	712	1	4266	2	N	77	2	0	164	1	126
								5656	3	85	9			1	8			

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

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
05	9331	X	9874	-0-		543 B	-254032	654	1	3918	2	N	96	190	1	9	8	114
								5196	3	106	9							
06	9030	X	10356	-0-		1326 B	-252706	674	1	4495	2	N	99	2	8			211
								5078	3	109	9							
07	9331	X	7268	-0-		-2063 B	-252706	477	1	2817	2	N	76	180	1	1	8	106
								3890	3	84	9							
08	9331	X	5779	-0-		-3552 B	-252706	387	1	2247	2	N	38	94	1	2	8	48
								3103	3	42	9							
09	9030	X	5524	-0-		-3506 B	-252706	376	1	2156	2	N	14	14	8			48
								2977	3	15	9							
*10	6572	X	5909	-0-		-663 B	-252706	391	1	2343	2	N	63	2	0	76	1	32
								3106	3	69	9			1	8			

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

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
05	3565	X	2255	-0-		-1310 B	-504559	151	1	903	2	N	3	3	8			57
								1198	3	3	9							
06	3450	X	1951	-0-		-1499 B	-504559	128	1	856	2	N	-0-					57
								967	3									
07	3565	X	2038	-0-		-1527 B	-504559	135	1	798	2	N	2	1	8			58
								1103	3	2	9							
08	3162	X	2785	-0-		-377 B	-504559	188	1	1090	2	N	2	2	8			58
								1505	3	2	9							
09	3060	X	1961	-0-		-1099 B	-504559	133	1	763	2	N	10	10	8			58
								1054	3	11	9							
10	2263	X	1051	-0-		-1212 B	-504559	67	1	403	2	N	43	2	0			99
								534	3	47	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

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
05	1599	N	1599	-0-		-0- B	-0-	106	1	633	2	N	19	4	8			65
								839	3	21	9							
06	1001	N	1001	-0-		-0- B	-0-	63	1	418	2	N	44	1	8			108
								472	3	48	9							
07	837	N	392	-0-		-445 B	-0-	24	1	142	2	N	26	2	8			132
								197	3	29	9							
08	1107	N	1107	-0-		-0- B	-0-	74	1	429	2	N	11	102	1	1	8	40
								592	3	12	9							
09	2586	N	2586	-0-		-0- B	-0-	173	1	993	2	N	44	12	8			72
								1372	3	48	9							
*10	7781	X	7781	-0-		-0- B	-0-	519	1	3107	2	N	33	2	0	74	1	28
								4119	3	36	9			1	8			

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	5983	-0-	-2821 B	-0-	385	1	2304	2	N	216	184	1	18	8	139
							3056	3	238	9							
06	6990	X	6762	-0-	-228 B	-0-	440	1	2933	2	N	69	4	8			204
							3313	3	76	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0- B	-0-	481	1	2842	2	N	47	172	1	3	8	76
							3925	3	52	9							
08	8166	X	8166	-0-	-0- B	-0-	545	1	3165	2	N	78	69	1	1	8	84
							4370	3	86	9							
09	7465	X	7465	-0-	-0- B	-0-	501	1	2869	2	N	121	76	1	16	8	113
							3962	3	133	9							
*10	7347	X	7347	-0-	-0- B	-0-	487	1	2916	2	N	71	3	0	108	1	72
							3866	3	78	9			1	8			

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	327	1	1960	2	N	-0-					206
							2599	3									
06	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	471	1	3138	2	N	48	191	1			63
							3545	3	53	9							
07	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	458	1	2706	2	N	43					106
							3737	3	47	9							
08	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	436	1	2535	2	N	116	179	1			43
							3500	3	128	9							
09	5723	X	5723	-0-	-0- B	-0-	384	1	2202	2	N	88	84	1			47
							3040	3	97	9							
10	7440	X	6778	-0-	-662 B	-0-	452	1	2708	2	N	25					72
							3590	3	28	9							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5957	-0-	-367 B	-0-	392	1	2350	2	N	90					262
							3116	3	99	9							
06	6060	X	5767	-0-	-293 B	-0-	371	1	2476	2	N	112	186	1			188
							2797	3	123	9							
07	6262	X	6093	-0-	-169 B	-0-	401	1	2367	2	N	51	181	1			58
							3269	3	56	9							
08	6169	X	5802	-0-	-367 B	-0-	387	1	2247	2	N	59	72	1			45
							3103	3	65	9							
09	5760	X	5606	-0-	-154 B	-0-	375	1	2148	2	N	106	106	1			45
							2966	3	117	9							
10	5983	X	5470	-0-	-513 B	-0-	362	1	2170	2	N	55					100
							2877	3	61	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 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
*11	DLQ G-10		198	-0-	198 B	-13711	198	3			N	-0-					-0-
12	0	X	288	-0-	288 B	-13423	288	3			N	-0-					-0-
*01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-13423					N	-0-					-0-
*02	252	X	404	-0-	152 B	-13271	404	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-13271					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13271					N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189 B	-13271	245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13271					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13271					N	-0-					-0-
08	248	N	2962	-0-	2714 B	-10557	2962	3			N	-0-					-0-
09	0	N	996	-0-	996 B	-9561	996	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280 B	-9281	280	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1925	-0-	1925 B	-1737	1925	3			N	-0-	3	1			-0-
12	0	N	1270	-0-	1270 B	-467	1270	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1015	-0-	-349 B	-467	1015	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	854	-0-	-378 B	-467	854	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288 B	-467	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-467					N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89 B	-467	872	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-467					N	-0-					-0-
*07	107	N	574	-0-	467 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		445	-0-	445 B	445	445	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		2044	-0-	2044 B	-2172	2044	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1193	-0-	1193 B	-979	1193	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1792	-0-	304 B	-675	1792	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	973	-0-	-595 B	-675	973	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1332	-0-	154 B	-521	1332	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-521					N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968 B	-521	830	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-521					N	-0-					-0-
07	1333	X	1701	-0-	368 B	-153	1701	3			N	-0-					-0-
*08	3000	X	3153	-0-	153 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1652	-0-	1652 B	1652	1652	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	95	-0-	-618 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	188	-0-	-316 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 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	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1447	-0-	1447 B	2166	1447	3			N	-0-					-0-
*12	2519	N	353	-0-	-2166 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		840	-0-	-0- B	-0-	840	3			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.		2610	-0-	2610 B	2610	2610	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2610					N	-0-					-0-
09	T. A.		2117	-0-	2117 B	4727	2117	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		152	-0-	152 B	4879	152	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1826	-0-	1826 B	3055	1820	3	6	9	N	5	9	1			2
*12	4073	X	1018	-0-	-3055 B	-0-	990	3	28	9	N	25	9	1			18
*01	1333	X	1107	-0-	-226 B	-0-	1071	3	36	9	N	33	47	1			4
*02	1456	X	335	-0-	-1121 B	-0-	327	3	8	9	N	7					11
*03	1612	X	66	-0-	-1546 B	-0-	66	3			N	-0-	11	1			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		477	-0-	477 B	477	477	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-108526					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-108526					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-108526					N	-0-					-0-
*02	T. A.		169	-0-	169 B	-108357	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	466	-0-	466 B	-107891	466	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-107891					N	-0-					-0-
05	186	X	220	-0-	34 B	-107857	220	3			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-107857					N	-0-					-0-
07	465	X	72	-0-	-393 B	-107857	72	3			N	-0-					-0-
08	465	X	99	-0-	-366 B	-107857	99	3			N	-0-					-0-
09	210	X	381	-0-	171 B	-107686	381	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-107686					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 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
*11	DLQ G-10		1920	-0-	1920 B	-37446	1920	3			N	-0-					-0-
12	0	X	1124	-0-	1124 B	-36322	1124	3			N	-0-					-0-
*01	1457	X	1894	-0-	437 B	-35885	1894	3			N	-0-					-0-
*02	1400	X	1024	-0-	-376 B	-35885	1024	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1457	-0-	341 B	-35544	1457	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-35544					N	-0-					-0-
05	1147	N	2651	-0-	1504 B	-34040	2651	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-34040					N	-0-					-0-
07	0	N	2955	-0-	2955 B	-31085	2955	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	3196	-0-	1026 B	-30059	3196	3			N	-0-					-0-
09	0	N	1211	-0-	1211 B	-28848	1211	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		562	-0-	562 B	-28286	562	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-95409					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-95409					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-95409					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		102	-0-	102	B	-95307	102	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-95307					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1583	-0-	1583	B	-149902	1550	3	33	9	N	30	22	1			13
*12	0	N	1160	-0-	1160	B	-148742	1003	3	157	9	N	143	50	1			106
*01	868	N	433	-0-	-435	B	-148742	359	3	74	9	N	67	164	1			9
*02	784	N	831	-0-	47	B	-148695	713	3	118	9	N	107					116
03	868	N	993	-0-	125	B	-148570	993	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-148570					N	-0-					-0-
05	775	N	969	-0-	194	B	-148376	969	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-148376					N	-0-					-0-
07	0	N	1739	-0-	1739	B	-146637	1739	3			N	-0-					-0-
08	868	N	1056	-0-	188	B	-146449	1056	3			N	-0-					-0-
09	0	N	1130	-0-	1130	B	-145319	1130	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		284	-0-	284	B	-145035	284	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7776	X	7776	-0-	-0-	B	-0-	424 123	1 9	7229	3	Y	112					295
06	5044	X	5044	-0-	-0-	B	-0-	251 85	1 9	4708	3	Y	77	119	1			253
07	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	367 143	1 9	6887	3	Y	130	330	1			53
08	7619	X	7619	-0-	-0-	B	-0-	375 114	1 9	7130	3	Y	104					157
09	7409	X	7409	-0-	-0-	B	-0-	339 99	1 9	6971	3	Y	90	104	1			143
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	B	-0-	397 183	1 9	7766	3	Y	166	222	1			87

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	2			Y	-0-					70
06	2100	N	1885	-0-	-215	B	-0-	1885	2			Y	-0-					70
07	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2650	2			Y	-0-					70
08	2263	N	2103	-0-	-160	B	-0-	2103	2			Y	-0-					70
09	1890	N	1412	-0-	-478	B	-0-	1412	2			Y	-0-					70
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		129	-0-	129	B	129	129	2			Y	-0-					20
08	T. A.		352	-0-	352	B	481	352	2			Y	-0-					20
09	T. A.		846	-0-	846	B	1327	846	2			Y	-0-					20
*10	1327	N	-0-	-0-	-1327	B	-0-					Y	16					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2084	-0-	-365	B	-0-	114	1	1952	2	N	16					192
								18	9									
06	2220	N	1788	-0-	-432	B	-0-	114	1	1646	2	N	25	169	1			48
								28	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1797	2	N	27					75
								30	9									
08	2077	N	1681	-0-	-396	B	-0-	102	1	1557	2	N	20					95
								22	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1768	2	N	18					113
								20	9									
10	1953	N	1422	-0-	-531	B	-0-	102	1	1292	2	N	25					138
								28	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8331	-0-	-876 B	-0-	390	1	7095	2	N	769	727	1			398
							846	9									
06	8700	X	7735	-0-	-965 B	-0-	390	1	6593	2	N	684	889	1			193
							752	9									
07	9207	X	7236	-0-	-1971 B	-0-	390	1	6117	2	N	663	534	1			322
							729	9									
*08	9207	X	7222	-0-	-1985 B	-0-	390	1	6109	2	N	657	723	1	1	8	255
							723	9									
09	8910	X	6570	-0-	-2340 B	-0-	390	1	5531	2	N	590	545	1			300
							649	9									
10	7192	X	6567	-0-	-625 B	-0-	390	1	5542	2	N	577	564	1			313
							635	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4901	-0-	-338 B	-0-	372	1	4521	2	N	7					152
							8	9									
06	5070	X	3982	-0-	-1088 B	-0-	372	1	3610	2	N	-0-					152
07	5239	X	3330	-0-	-1909 B	-0-	372	1	2952	2	N	5					157
							6	9									
08	4898	X	3545	-0-	-1353 B	-0-	372	1	3173	2	N	-0-					157
09	4740	X	3308	-0-	-1432 B	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					157
10	4371	X	3441	-0-	-930 B	-0-	372	1	3069	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	84	2	142	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	78	2	132	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 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
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150	2	253	3	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	102	2	153	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 #	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					40
06	1410 #	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					40
07	1426 #	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					40
08	1426 #	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					40
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					40
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					40

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	352 468	1 9	521	2	Y	425	277	0			280
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	302 415	1 9	643	2	Y	377	413	0			244
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	258 397	1 9	420	2	Y	361	415	0	42	1	148
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	208 387	1 9	595	2	Y	352	275	0			225
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	176 439	1 9	528	2	Y	399	284	0			340
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82 443	1 9	1156	2	Y	403	440	0			303

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	14	0	27	1	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	28	0	14	1	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	14	0	31	1	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1412	-0-	-1936	-0-	318 623	1 9	471	2	Y	566	179	0	351	1	361
06	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	354 594	1 9	755	2	Y	540	362	0	177	1	362
07	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	384 625	1 9	626	2	Y	568	179	0	399	1	352
08	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	269 640	1 9	771	2	Y	582	381	0	188	1	365
09	1710	X	1479	-0-	-231	-0-	212 630	1 9	637	2	Y	573	189	0	383	1	366
10	1767	X	1285	-0-	-482	-0-	60 384	1 9	841	2	Y	349	193	0	189	1	333

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	332 180	1 9	492	2	Y	164	107	0			116
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	327 160	1 9	697	2	Y	145	159	0			102
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	366 153	1 9	596	2	Y	139	160	0	16	1	65
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	178 150	1 9	510	2	Y	136	106	0			95
09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	153 134	1 9	459	2	Y	122	99	0			118
*10	3100	N	3557	-0-	457	457	226 136	1 9	3195	2	Y	124	135	0			107

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015 - W/O TO 04-277477

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2015 - W/O TO 04-278021

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	674	-0-	-628	-0-	188 1 208 9		278	2	Y	189	172	0			176
06	930	N	681	-0-	-249	-0-	165 1 164 9		352	2	Y	149	86	0			239
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	174 1 141 9		284	2	Y	128	172	0	29	1	166
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	125 1 129 9		357	2	Y	117	86	0			197
09	690	N	330	-0-	-360	-0-	64 1 74 9		192	2	Y	67	87	0			177
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	46	61	0			162

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

05	2635	X	864	-0-	-1771	-0-	274 185	1 9	405	2	Y	168	153	0			152
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	346 145	1 9	738	2	Y	132	77	0			207
07	2635	X	145	-0-	-2490	-0-	7 127	1 9	11	2	Y	115	153	0	26	1	143
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	104	77	0			170
09	1230	N	210	-0-	-1020	-0-	23 119	1 9	68	2	Y	108	77	0			201
*10	3100	N	3537	-0-	437	437	227 105	1 9	3205	2	Y	95	93	0			203

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	209 69	1 9	310	2	Y	63	57	0			71
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	201 55	1 9	429	2	Y	50	29	0			92
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	207 47	1 9	338	2	Y	43	57	0	10	1	68
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	195 43	1 9	558	2	Y	39	29	0			78
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139 55	1 9	416	2	Y	50	29	0			99
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	31 80	1 9	442	2	Y	73	43	0			129

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	88					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	115	0			153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	119	0	16	1	93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					139
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	T. A.		15635	-0-	15635	15635	977 855	1 9	13803	2	Y	777	723	0			193

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	4227 58	1 9	6262	2	Y	53					114
06	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	3898 53	1 9	8307	2	Y	48	69	0			93
07	11594	X	11006	-0-	-588	-0-	4165 52	1 9	6789	2	Y	47	72	0	10	1	58
08	11594	X	6543	-0-	-5051	-0-	1682 42	1 9	4819	2	Y	38					96
09	12270	X	6040	-0-	-6230	-0-	1484 105	1 9	4451	2	Y	95					191
10	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	722 77	1 9	10192	2	Y	70	206	0			55

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					103
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2393	2	34	9	N	31					134
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	N	33					167
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1592	2	31	9	N	28					195
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1265	2	30	9	N	27					222
10	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1091	2	29	9	N	26					248

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1340	-0-	1340	30376	1340	1			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		1826	-0-	1826	32202	1826	1			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		1280	-0-	1280	33482	1280	1			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		1818	-0-	1818	35300	1818	1			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		1650	-0-	1650	36950	1650	1			N	-0-					-0-
10	0	W	1575	-0-	1575	38525	1575	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) //CONT.// 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

05	2170 #	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					48
06	2760 #	1499	-0-	-1261	-0-	1499	2			N	-0-					48
07	2852 #	1479	-0-	-1373	-0-	1479	2			N	-0-					48
08	2852 #	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2			N	-0-					48
09	2070 #	1020	-0-	-1050	-0-	1020	2			N	-0-					48
10	1767 #	1494	-0-	-273	-0-	1494	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

05	2480 #	1850	-0-	-630	-0-	1846	2	4	9	N	4	4	8			13
06	2400 #	1413	-0-	-987	-0-	1399	2	14	9	N	13	13	8			13
07	1953 #	1497	-0-	-456	-0-	1401	2	96	9	N	87					100
08	1953 #	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					100
09	1890 #	1140	-0-	-750	-0-	1129	2	11	9	N	10	10	8			100
10	1860 #	1460	-0-	-400	-0-	1460	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2428	1	6127	2	Y	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	556	1	5094	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	587	1	4320	2	Y	-0-					-0-
*09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	258	1	5385	2	Y	-0-					-0-
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5508	2	Y	21	17	1			4
							23	9									

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	269 66	1 9	679	2	Y	60	46	1			28
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	690	2	Y	-0-					28
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	90	1	766	2	Y	-0-					28
*08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	94	1	692	2	Y	-0-					28
*09	780	N	483	-0-	-297	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					28
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 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
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1277	1	3224	2	Y	-0-					4
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	346	1	3173	2	Y	-0-					4
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	494	1	4199	2	Y	-0-					4
*08	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	408	1	3005	2	Y	-0-					4
*09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	146	1	3043	2	Y	-0-					4
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	149	1	3276	2	Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1629	1	4110	2	Y	40	31	1			26
							44	9									
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	443	1	4056	2	Y	-0-					26
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	677	1	5758	2	Y	-0-					26
*08	6076	X	3336	-0-	-2740	-0-	399	1	2937	2	Y	-0-					26
*09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	288	1	6002	2	Y	-0-					26
10	6448	X	6199	-0-	-249	-0-	268	1	5908	2	Y	21	17	1			30
							23	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	2686	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6981	-0-	-39	-0-	687	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	823	1	7004	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	648	1	4765	2	N	-0-					-0-
*09	7950	X	5221	-0-	-2729	-0-	239	1	4982	2	N	-0-					-0-
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	244	1	5388	2	N	21	17	1			4
							23	9									

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

05	14B2	EXT	100	-0-	100	303	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	413	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					-0-
08	413	X	-0-	-0-	-413	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

05	1054	X	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					56
06	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					56
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	270	-0-	-815	-0-	270	2			N	-0-					56
09	1050	X	255	-0-	-795	-0-	255	2			N	-0-					56
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					56

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

05	SI MULT		105	-0-	105	320	105	4			N	-0-					-0-
06	SI MULT		110	-0-	110	430	110	4			N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	430					N	-0-					-0-
08	430	R	-0-	-0-	-430	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	N	10					185
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					185
07	744 X	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					185
*08	744 N	389	-0-	-355	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8			185
09	720 N	116	-0-	-604	-0-	116	3			N	-0-					185
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1027	1	2591	2	Y	-0-					1
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	267	1	2450	2	Y	-0-					1
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	357	1	3039	2	Y	-0-					1
*08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	355	1	2611	2	Y	-0-					1
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	-0-					1
*10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	Y	21	17	1			5
						23	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1383	1	3491	2	Y	136	104	1			146
						150	9									
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	348	1	3186	2	Y	258	361	1			43
						284	9									
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	439	1	3734	2	Y	226	181	1			88
						249	9									
*08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	392	1	2880	2	Y	202	184	1			106
						222	9									
*09	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	156	1	3255	2	Y	214	188	1			132
						235	9									
*10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	3437	2	Y	145	117	1			160
						160	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38750		33376	-0-	-5374	20479	1806 231	1 9	31339	2	N	210	315	1			95
06	37500		32546	-0-	-4954	15525	1800 211	1 9	30535	2	N	192	165	1			122
07	38750		31320	-0-	-7430	8095	1853 228	1 9	29239	2	N	207	163	1			166
08	36859	#	27905	-0-	-8954	-0-	1735 173	1 9	25997	2	N	157	173	1			150
09	32550	#	24456	-0-	-8094	-0-	1621 171	1 9	22664	2	N	155	161	1			144
10	33635	#	22890	-0-	-10745	-0-	1607 142	1 9	21141	2	N	129	166	1			107

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

05	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	293	1	1050	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	132	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	18	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	16	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	3	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

05	5859	X	3679	-0-	-2180	-0-	792	1	2851	3	Y	33					182
							36	9									
06	5670	X	3728	-0-	-1942	-0-	468	1	3234	3	Y	24					206
							26	9									
07	5394	X	2835	-0-	-2559	-0-	47	1	2774	3	Y	13	189	1			30
							14	9									
08	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	44	1	3718	3	Y	34					64
							37	9									
09	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	215	1	3240	3	Y	28					92
							31	9									
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	221	1	3448	3	Y	33					125
							36	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

05	4380	X	105	-0-	-4275	-0-	2	1	101	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	25	1	2145	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	175	167	0			9
							193	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	135	1	6418	2	Y	103	99	0			8
							113	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	64	1	5569	2	Y	91	93	0			6
							100	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	168	1	5106	2	Y	67	68	0			5
							74	9									
08	6169	X	2529	-0-	-3640	-0-	138	1	2341	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
09	5970	X	3162	-0-	-2808	-0-	165	1	2942	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
10	6169	X	2938	-0-	-3231	-0-	149	1	2508	2	Y	255	247	0			13
							281	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259	1	12349	2	Y	198	191	0			16
							218	9									
06	12960	X	12289	-0-	-671	-0-	138	1	11936	2	Y	195	198	0			13
							215	9									
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	331	1	10057	2	Y	132	136	0			9
							145	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	147	144	0			12
							162	9									
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	460	1	8198	2	Y	138	137	0			13
							152	9									
*10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	484	1	8172	2	Y	92	100	0			5
							101	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	107	-0-	-2249	-0-	2	1	103	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1620	X	663	-0-	-957	-0-	7	1	644	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	1426	X	601	-0-	-825	-0-	19	1	573	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
09	1380	X	1066	-0-	-314	-0-	56	1	991	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
10	682	X	538	-0-	-144	-0-	29	1	481	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	99	1	4713	2	Y	75	73	0			6
							83	9									
06	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	54	1	4673	2	Y	76	77	0			5
							84	9									
07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	152	1	4602	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
08	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-	173	1	2930	2	Y	54	53	0			5
							59	9									
09	4500	X	3189	-0-	-1311	-0-	167	1	2967	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
10	4650	X	2976	-0-	-1674	-0-	165	1	2776	2	Y	32	35	0			2
							35	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	397	1	18924	2	Y	302	292	0			24
							332	9									
06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	206	1	17861	2	Y	292	297	0			19
							321	9									
07	18383	X	17034	-0-	-1349	-0-	536	1	16263	2	Y	214	218	0			15
							235	9									
08	19530	X	13880	-0-	-5650	-0-	761	1	12882	2	Y	215	212	0			18
							237	9									
09	18900	X	13448	-0-	-5452	-0-	703	1	12514	2	Y	210	209	0			19
							231	9									
10	19530	X	12951	-0-	-6579	-0-	723	1	12202	2	Y	24	42	0			1
							26	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12696	-0-	-1192	-0-	256	1	12224	2	Y	196	189	0			16
							216	9									
06	14610	X	12052	-0-	-2558	-0-	135	1	11706	2	Y	192	195	0			13
							211	9									
07	15097	X	8569	-0-	-6528	-0-	270	1	8182	2	Y	106	112	0			7
							117	9									
08	11315	X	5515	-0-	-5800	-0-	302	1	5118	2	Y	86	86	0			7
							95	9									
09	10950	X	5900	-0-	-5050	-0-	308	1	5490	2	Y	93	91	0			9
							102	9									
10	11315	X	276	-0-	-11039	-0-	15	1	260	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	4802	-0-	-3506	-0-	97 81	1 9	4624	2	Y	74	74	0			6
06	7710	X	1197	-0-	-6513	-0-	13 21	1 9	1163	2	Y	19	24	0			1
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	278 122	1 9	8427	2	Y	111	104	0			8
08	8370	X	255	-0-	-8115	-0-	14 4	1 9	237	2	Y	4	12	0			-0-
09	8100	X	5739	-0-	-2361	-0-	300 99	1 9	5340	2	Y	90	82	0			8
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	5	13	0			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11880	-0-	-86	-0-	240 201	1 9	11439	2	Y	183	177	0			15
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	147 230	1 9	12775	2	Y	209	210	0			14
07	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	464 202	1 9	14071	2	Y	184	185	0			13
08	11904	X	9558	-0-	-2346	-0-	524 165	1 9	8869	2	Y	150	150	0			13
09	11520	X	9133	-0-	-2387	-0-	477 156	1 9	8500	2	Y	142	142	0			13
10	11904	X	9129	-0-	-2775	-0-	507 73	1 9	8549	2	Y	66	76	0			3

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	128	2	Y	4	4	0			-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79 67	1 9	3777	2	Y	61	58	0			5
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	38 59	1 9	3271	2	Y	54	55	0			4
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	155 67	1 9	4703	2	Y	61	61	0			4
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	154 57	1 9	2599	2	Y	52	52	0			4
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	129 43	1 9	2301	2	Y	39	39	0			4
*10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	238	1	4020	2	Y	-0-	4	0			-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

05	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	161 135	1 9	7661	2	Y	123	119	0			10
06	9000	X	7623	-0-	-1377	-0-	85 133	1 9	7405	2	Y	121	123	0			8
07	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	276 121	1 9	8369	2	Y	110	110	0			8
08	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	381 113	1 9	6455	2	Y	103	102	0			9
09	7320	X	6095	-0-	-1225	-0-	318 105	1 9	5672	2	Y	95	95	0			9
10	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	377 35	1 9	6361	2	Y	32	39	0			2

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

05	11550	X	3986	-0-	-7564	-0-	80 68	1 9	3838	2	Y	62	58	0			5
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	193	2	Y	3	8	0			-0-
07	3906	X	1973	-0-	-1933	-0-	62 28	1 9	1883	2	Y	25	23	0			2
08	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	170 56	1 9	2876	2	Y	51	49	0			4
09	3870	X	2146	-0-	-1724	-0-	112 37	1 9	1997	2	Y	34	35	0			3
10	3999	X	2282	-0-	-1717	-0-	127 8	1 9	2147	2	Y	7	10	0			-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75 64	1 9	3570	2	Y	58	56	0			5
06	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	42 65	1 9	3634	2	Y	59	60	0			4
07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	121 53	1 9	3658	2	Y	48	49	0			3
08	4030	X	2461	-0-	-1569	-0-	135 46	1 9	2280	2	Y	42	41	0			4
09	3900	X	2341	-0-	-1559	-0-	122 40	1 9	2179	2	Y	36	37	0			3
10	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	124 34	1 9	2098	2	Y	31	32	0			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	6	1	295	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	149	-0-	-161	-0-	8	1	139	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	139	-0-	-171	-0-	5	1	92	2	Y	38	36	0			2
							42	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85	1	4064	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45	1	3920	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	122	1	3712	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	231	1	3913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
09	4680	X	2670	-0-	-2010	-0-	139	1	2485	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
10	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	4	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221	1	10551	2	Y	170	163	0			14
							187	9									
06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120	1	10446	2	Y	170	173	0			11
							187	9									
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	389	1	11804	2	Y	155	155	0			11
							171	9									
08	10323	X	8699	-0-	-1624	-0-	477	1	8070	2	Y	138	137	0			12
							152	9									
09	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	445	1	7932	2	Y	132	132	0			12
							145	9									
10	10323	X	8195	-0-	-2128	-0-	442	1	7456	2	Y	270	268	0			14
							297	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	86	1	4107	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
06	6930	X	4977	-0-	-1953	-0-	56	1	4834	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
07	8370	X	5310	-0-	-3060	-0-	167	1	5069	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
08	8370	X	5913	-0-	-2457	-0-	325	1	5494	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
09	8100	X	6363	-0-	-1737	-0-	332	1	5922	2	Y	99	97	0			9
							109	9									
*10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	324	1	5469	2	Y	35	42	0			2
							39	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4322	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	47	1	4062	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
08	4309	X	2856	-0-	-1453	-0-	156	1	2647	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
09	4170	X	2651	-0-	-1519	-0-	138	1	2467	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
10	4309	X	2623	-0-	-1686	-0-	136	1	2302	2	Y	168	163	0			9
							185	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7830	-0-	-943	-0-	158	1	7540	2	Y	120	116	0			10
							132	9									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	99	1	8569	2	Y	140	141	0			9
							154	9									
07	8773	X	8147	-0-	-626	-0-	256	1	7779	2	Y	102	104	0			7
							112	9									
08	7502	X	6922	-0-	-580	-0-	379	1	6419	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
09	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	357	1	6354	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
10	7502	X	6725	-0-	-777	-0-	370	1	6242	2	Y	103	108	0			5
							113	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	249	1	11885	2	Y	190	181	0			15
							209	9									
06	11160	X	10198	-0-	-962	-0-	114	1	9905	2	Y	163	167	0			11
							179	9									
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	387	1	11749	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	419	1	7100	2	Y	130	130	0			11
							143	9									
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	444	1	7901	2	Y	132	131	0			12
							145	9									
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	404	1	6813	2	Y	777	748	0			41
							855	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	90	1	4318	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	47	1	4110	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	136	1	4134	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
08	3906	X	3240	-0-	-666	-0-	178	1	3010	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
09	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	160	1	2859	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
10	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	135	1	2274	2	Y	17	20	0			1
							19	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 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
05	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	121	1	5795	2	Y	93	90	0			7
							102	9									
06	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	64	1	5528	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
07	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	186	1	5637	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
08	4743	X	3678	-0-	-1065	-0-	201	1	3404	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
09	4590	X	3571	-0-	-1019	-0-	187	1	3323	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
10	4743	X	3649	-0-	-1094	-0-	199	1	3351	2	Y	90	90	0			5
							99	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	46	1	2179	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	20	1	1740	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	64	1	1939	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
08	2232	N	1356	-0-	-876	-0-	74	1	1258	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	1800	N	1423	-0-	-377	-0-	74	1	1325	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
10	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	59	1	993	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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
05	5921	X	2832	-0-		-3089	-0-	57 48	1 9	2727	2	Y	44	44	0			4
06	4890	X	1906	-0-		-2984	-0-	21 33	1 9	1852	2	Y	30	32	0			2
07	4929	X	2953	-0-		-1976	-0-	93 41	1 9	2819	2	Y	37	36	0			3
08	4929	X	1862	-0-		-3067	-0-	102 34	1 9	1726	2	Y	31	31	0			3
09	4770	X	813	-0-		-3957	-0-	43 13	1 9	757	2	Y	12	14	0			1
10	2945	X	785	-0-		-2160	-0-	42 28	1 9	715	2	Y	25	25	0			1

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

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
05	8959	X	5146	-0-		-3813	-0-	104 87	1 9	4955	2	Y	79	77	0			6
06	8220	X	5529	-0-		-2691	-0-	62 97	1 9	5370	2	Y	88	88	0			6
07	8494	X	5431	-0-		-3063	-0-	171 75	1 9	5185	2	Y	68	69	0			5
08	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	185 61	1 9	3135	2	Y	55	55	0			5
09	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-	149 48	1 9	2660	2	Y	44	45	0			4
*10	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-	206	1	3476	2	Y	-0-	4	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

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
05	18662	X	17960	-0-		-702	-0-	362 304	1 9	17294	2	Y	276	266	0			22
06	18060	X	15862	-0-		-2198	-0-	178 278	1 9	15406	2	Y	253	258	0			17
07	16151	X	14579	-0-		-1572	-0-	459 200	1 9	13920	2	Y	182	186	0			13
08	17949	X	11215	-0-		-6734	-0-	615 187	1 9	10413	2	Y	170	169	0			14
09	17370	X	11315	-0-		-6055	-0-	591 195	1 9	10529	2	Y	177	175	0			16
10	17949	X	10385	-0-		-7564	-0-	572 165	1 9	9648	2	Y	150	158	0			8

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

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
05	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	68 57	1 9	3263	2	Y	52	51	0			4
06	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	44 69	1 9	3853	2	Y	63	63	0			4
07	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	114 50	1 9	3467	2	Y	45	46	0			3
08	3441	X	2472	-0-		-969	-0-	135 47	1 9	2290	2	Y	43	42	0			4
09	3960	X	2373	-0-		-1587	-0-	124 40	1 9	2209	2	Y	36	37	0			3
10	4092	X	2683	-0-		-1409	-0-	139 193	1 9	2351	2	Y	175	169	0			9

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

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
05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131	1	6229	2	Y	99	97	0			8
							109	9									
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	76	1	6626	2	Y	108	109	0			7
							119	9									
07	7533	X	6675	-0-	-858	-0-	210	1	6373	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
08	6944	X	4684	-0-	-2260	-0-	257	1	4344	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6720	X	3921	-0-	-2799	-0-	205	1	3648	2	Y	62	62	0			6
							68	9									
10	6944	X	3377	-0-	-3567	-0-	188	1	3171	2	Y	16	21	0			1
							18	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

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
05	6379	X	1529	-0-	-4850	-0-	1529	2			Y	-0-					70
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1626	2	30	9	Y	27					97
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1651	2	53	9	Y	48					145
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1556	2	54	9	Y	49	129	0			65
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	Y	27					92
10	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	974	2	33	9	Y	30					122

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

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
05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4	1	205	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1017	-0-	-1383	-0-	11	1	988	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	69	1	2105	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	160	1	2711	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	23	25	0			1
							25	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

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
05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73	1	3504	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
06	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	42	1	3618	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	120	1	3648	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	132	1	2232	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
09	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	117	1	2092	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
10	3844	X	2517	-0-	-1327	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-	3	0			-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	92	1	4378	2	Y	71	68	0			6
							78	9									
06	5250	X	4307	-0-	-943	-0-	48	1	4183	2	Y	69	70	0			5
							76	9									
07	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	147	1	4451	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
08	4960	X	2159	-0-	-2801	-0-	118	1	2005	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
09	4410	X	3422	-0-	-988	-0-	179	1	3185	2	Y	53	51	0			5
							58	9									
10	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	5	0			-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					159
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					208
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					236
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	77	0			183
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1146	2	22	9	N	20					203
10	1240	N	815	-0-	-425	-0-	804	2	11	9	N	10					213

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5519	X	904	-0-	-4615	-0-	904	2			Y	-0-					85
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6901	2	56	9	Y	51					136
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					136
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3223	2	65	9	Y	59	159	0			36
09	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6					42
10	6200	X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29					71

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	49	1	2343	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	27	1	2363	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	219	1	6655	2	Y	87	84	0			6
							96	9									
08	6045	X	5417	-0-	-628	-0-	297	1	5026	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
09	5850	X	4422	-0-	-1428	-0-	231	1	4115	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
10	6045	X	3666	-0-	-2379	-0-	205	1	3461	2	Y	-0-	6	0			-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	202	2	9	9	N	8					172
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	2	6	9	N	5					177
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					186
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	265	2	18	9	N	16	169	0			33
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	176	2	12	9	N	11					44
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					54

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	7950	-0-	-2094	-0-	160	1	7656	2	Y	122	118	0			10
							134	9									
06	9720	X	7218	-0-	-2502	-0-	81	1	7010	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
07	9021	X	7770	-0-	-1251	-0-	244	1	7419	2	Y	97	98	0			7
							107	9									
08	7099	X	6243	-0-	-856	-0-	342	1	5794	2	Y	97	96	0			8
							107	9									
09	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	314	1	5588	2	Y	94	93	0			9
							103	9									
10	7099	X	5599	-0-	-1500	-0-	309	1	5220	2	Y	64	70	0			3
							70	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		93	-0-	93	109	3	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	120	X	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	3	1	58	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 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
05	1538	X	266	-0-	-1272	-0-	5	1	258	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	164	1	7810	2	Y	125	121	0			10
							138	9									
06	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	78	1	6803	2	Y	111	114	0			7
							122	9									
07	8184	X	1752	-0-	-6432	-0-	55	1	1672	2	Y	23	28	0			2
							25	9									
08	8060	X	5274	-0-	-2786	-0-	289	1	4895	2	Y	82	77	0			7
							90	9									
09	7800	X	3161	-0-	-4639	-0-	165	1	2941	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
10	8060	X	4403	-0-	-3657	-0-	245	1	4136	2	Y	20	24	0			1
							22	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 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
05	8866	X	7933	-0-	-933	-0-	160	1	7638	2	Y	123	118	0			10
							135	9									
06	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	86	1	7469	2	Y	122	124	0			8
							134	9									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	247	1	7509	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
08	8370	X	5946	-0-	-2424	-0-	326	1	5521	2	Y	90	89	0			8
							99	9									
09	7680	X	5091	-0-	-2589	-0-	266	1	4738	2	Y	79	80	0			7
							87	9									
10	7936	X	5359	-0-	-2577	-0-	295	1	4976	2	Y	80	83	0			4
							88	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 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
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	41	1	1935	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
06	1920	N	1462	-0-	-458	-0-	16	1	1420	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	56	1	1688	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
08	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	70	1	1182	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	64	1	1149	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
10	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	68	1	1143	2	Y	86	83	0			5
							95	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	127	1	6076	2	Y	97	94	0			8
							107	9									
06	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	73	1	6355	2	Y	104	105	0			7
							114	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	222	1	6743	2	Y	88	89	0			6
							97	9									
08	7254	X	4441	-0-	-2813	-0-	243	1	4115	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
09	6540	X	4245	-0-	-2295	-0-	222	1	3950	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
10	7068	X	4746	-0-	-2322	-0-	261	1	4399	2	Y	78	80	0			4
							86	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	411	1	19613	2	Y	314	304	0			25
							345	9									
06	22800	X	18605	-0-	-4195	-0-	208	1	18071	2	Y	296	301	0			20
							326	9									
07	23560	X	19178	-0-	-4382	-0-	603	1	18311	2	Y	240	243	0			17
							264	9									
08	22103	X	16053	-0-	-6050	-0-	880	1	14901	2	Y	247	243	0			21
							272	9									
09	19830	X	19223	-0-	-607	-0-	1004	1	17889	2	Y	300	293	0			28
							330	9									
10	20367	X	16187	-0-	-4180	-0-	881	1	14867	2	Y	399	406	0			21
							439	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18	1	880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	45	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1560	N	810	-0-	-750	-0-	42	1	754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1519	N	859	-0-	-660	-0-	48	1	811	2	Y	-0-	1	0			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

05	1581	N	126	-0-	-1455	-0-	126	2			N	-0-					74
06	690	N	250	-0-	-440	-0-	249	2	1	9	N	1					75
07	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	2			N	-0-					75
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					75
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	458	1	2715	2	Y	43	34	1			45
							47	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	359	1	2636	2	Y	42	52	1			35
							46	9									
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	305	1	2650	2	Y	17					52
							19	9									
08	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	319	1	2372	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	286	1	2032	2	Y	33	32	1			28
							36	9									
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	320	1	2044	2	Y	1	25	1			4
							1	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

05	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	269	2			N	-0-					70
06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					70
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	106	2			N	-0-					70
08	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					70
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	59	1			4
06	3840	X	361	-0-	-3479	-0-	17	1	340	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	294	1	6511	2	Y	48					51
							53	9									
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	267	1	5070	2	Y	46	41	1			56
							51	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	239	1	4923	2	Y	89	68	1			77
							98	9									
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	251	1	5078	2	Y	82	68	1			91
							90	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	71	1	1310	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
06	1740	X	1271	-0-	-469	-0-	60	1	1199	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
07	1798	X	1084	-0-	-714	-0-	47	1	1033	2	Y	4					13
							4	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	56	1	1150	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	2	Y	40	31	1			43
							44	9									
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	214	1	4291	2	Y	42	50	1			35
							46	9									
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	211	1	4680	2	Y	17					52
							19	9									
08	5115	X	3980	-0-	-1135	-0-	198	1	3764	2	Y	16	41	1			27
							18	9									
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	436	1	9006	2	Y	69	37	1			59
							76	9									
*10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	329	1	6668	2	Y	75	53	1			81
							83	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					105
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	N	29					134
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30					164
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1201	2	45	9	N	41					205
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29	179	1			55
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1028	2	36	9	N	33					88

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	2976	2	47	9	N	43	193	1			81
06	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2576	2	17	9	N	15					96
07	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	2	17	9	N	15					111
08	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	2104	2	19	9	N	17					128
09	3030	X	1822	-0-	-1208	-0-	1811	2	11	9	N	10					138
10	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	2251	2	17	9	N	15					153

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	777	2	87	9	N	79					251
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	861	2	143	9	N	130	192	1			189
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	806	2	108	9	N	98	191	1			96
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	653	2	111	9	N	101					197
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	752	2	98	9	N	89	192	1			94
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1268	2	88	9	N	80					174

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

05	3751	X	1566	-0-	-2185	-0-	1552	2	14	9	N	13					169
06	3300	X	1052	-0-	-2248	-0-	1052	2			N	-0-					169
07	3410	X	1175	-0-	-2235	-0-	1175	2			N	-0-					169
08	2821	X	1202	-0-	-1619	-0-	1194	2	8	9	N	7					176
09	2700	X	1184	-0-	-1516	-0-	1170	2	14	9	N	13					189
10	1581	X	445	-0-	-1136	-0-	435	2	10	9	N	9					198

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	88	1	1612	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
06	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	86	1	1718	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
07	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	80	1	1783	2	Y	28	28	1			19
							31	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	76	1	1542	2	Y	36	40	1			12
							40	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

05	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	129	1	2363	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2342	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	136	1	2595	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	108	1	2199	2	Y	16	17	1			5
							18	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1212	-0-	-1206	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1194	-0-	-1356	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	958	2	18	9	Y	16					90
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7					97
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1268	2	2	9	Y	2					99
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18					117
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10					127
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12					139

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	86	1	1573	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	116	1	2336	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
07	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	85	1	1879	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2490	N	1569	-0-	-921	-0-	70	1	1455	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60	1			18
							61	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1787	-0-	-1189	-0-	90	1	1656	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
06	1980	X	1429	-0-	-551	-0-	66	1	1319	2	Y	40	38	1			25
							44	9									
07	2046	X	1360	-0-	-686	-0-	57	1	1262	2	Y	37	37	1			25
							41	9									
08	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	63	1	1201	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1834	2	Y	2	24	1			1
							2	9									
*10	3100	N	3666	-0-	566	566	172	1	3494	2	Y	-0-	1	1			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	93	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	193	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	164	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	102	1	652	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	136	1	2500	2	Y	53	42	1			56
							58	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	Y	51	64	1			43
							56	9									
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	115	1	2549	2	Y	22					65
							24	9									
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	114	1	2173	2	Y	21	52	1			34
							23	9									
09	2760	N	2581	-0-	-179	-0-	117	1	2419	2	Y	41	40	1			35
							45	9									
10	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	112	1	2273	2	Y	37	31	1			41
							41	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	66	1	1213	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	62	1	1249	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	55	1	1225	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	53	1	1019	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	55	1	1146	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	50	1	1018	2	Y	55	60	1			18
							61	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	197	1	3606	2	Y	82	53	1			51
							90	9									
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	187	1	3743	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
07	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	133	1	2946	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
08	4030	X	2958	-0-	-1072	-0-	143	1	2734	2	Y	74	83	1			49
							81	9									
09	3960	X	2938	-0-	-1022	-0-	130	1	2720	2	Y	80	82	1			47
							88	9									
10	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	122	1	2489	2	Y	105	118	1			34
							116	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	270	1	4939	2	Y	34	23	1			21
							37	9									
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	252	1	5048	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
07	5394	X	3988	-0-	-1406	-0-	170	1	3778	2	Y	36	36	1			24
							40	9									
08	5394	X	3734	-0-	-1660	-0-	184	1	3515	2	Y	32	35	1			21
							35	9									
09	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-	145	1	3036	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
10	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	220	1	4472	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	2	Y	47	43	1			29
							52	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	43	43	1			29
							47	9									
08	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	102	1	1949	2	Y	38	42	1			25
							42	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	40	42	1			23
							44	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60	1			18
							61	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	130	1	2387	2	Y	83	55	1			51
							91	9									
06	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	118	1	2361	2	Y	91	85	1			57
							100	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	86	85	1			58
							95	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	77	84	1			51
							85	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	Y	79	83	1			47
							87	9									
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120	1			35
							119	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	143	1	2616	2	Y	33	22	1			20
							36	9									
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	129	1	2581	2	Y	37	34	1			23
							41	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	134	1	2965	2	Y	34	34	1			23
							37	9									
08	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	136	1	2597	2	Y	29	33	1			19
							32	9									
09	2760	N	2709	-0-	-51	-0-	122	1	2556	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42	1			12
							42	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	263	1	4827	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	6780	X	5250	-0-	-1530	-0-	249	1	4993	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	245	1	5419	2	Y	3					9
							3	9									
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	268	1	5090	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	5430	X	4440	-0-	-990	-0-	205	1	4228	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4	1			1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

05	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	73	1	1342	2	Y	148	101	1			91
							163	9									
06	2700	X	1636	-0-	-1064	-0-	69	1	1391	2	Y	160	151	1			100
							176	9									
07	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	63	1	1406	2	Y	133	143	1			90
							146	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	153	142	1			101
							168	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	149	162	1			88
							164	9									
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	2	Y	209	229	1			68
							230	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6613	2	103	9	Y	94					144
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7159	2	134	9	Y	122	194	1			72
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5502	2	88	9	Y	80					152
08	8928	X	4983	-0-	-3945	-0-	4900	2	83	9	Y	75					227
09	8640	X	4495	-0-	-4145	-0-	4415	2	80	9	Y	73	186	1			114
10	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78					192

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

05	18662	X	17755	-0-	-907	-0-	61	1	17530	2	N	149	161	1						125
							164	9												
06	18060	X	16500	-0-	-1560	-0-	57	1	16297	2	N	133	179	1						79
							146	9												
*07	18662	X	16541	-0-	-2121	-0-	57	1	16337	2	N	134	8	8						205
							147	9												
*08	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	55	1	15847	2	N	137	175	1	2	8				165
							151	9												
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	53	1	15237	2	N	106	174	1						97
							117	9												
10	15872	X	15372	-0-	-500	-0-	53	1	15188	2	N	119	2	8						214
							131	9												

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	41 116	1 9	11673	2	N	105					194
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	39 116	1 9	11241	2	N	105	169	1			130
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	43 109	1 9	12227	2	N	99					229
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	39 85	1 9	11199	2	N	77	166	1			140
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	38 88	1 9	10771	2	N	80	168	1			52
*10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	38 101	1 9	10742	2	N	92					144

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	128	1	81	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	105	1	282	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	69	1	76	3	N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	205	1	225	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	140	1	231	3	N	-0-					-0-
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	82	1	52	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	127	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	154	1	169	3	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	3	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	#		5643	-0-	-11748	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	14160	#		8369	-0-	-5791	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
07	14632	#		7726	-0-	-6906	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
08	14632	#		10911	-0-	-3721	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
09	11640	#		8149	-0-	-3491	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	8649	#		8287	-0-	-362	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18394	N		-0-	-0-	-18394 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	15314	X		-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X		-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X		-0-	-0-	-14820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31590		33406	-0-	1816 B	49590	181 1777	1 9	31448	2	N	1615	1603	1			272
06	82876	X	33286	-0-	-49590 B	-0-	180 1085	1 9	32021	2	N	986	1041	1			217
07	32364	X	32312	-0-	-52 B	-0-	42 1086	1 9	31184	2	N	987	1018	1			186
08	33418	X	32418	-0-	-1000 B	-0-	125 965	1 9	31328	2	N	877	934	1			129
09	33300	X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179 1664	1 9	29142	2	N	1513	1315	1			327
10	34410	X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185 707	1 9	24042	2	N	643	926	1			44

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352		32269	-0-	13917 B	84383	191 746	1 9	31332	2	N	678	674	1			114
06	T. A.		29212	-0-	29212 B	113595	184 976	1 9	28052	2	N	887	806	1			195
07	T. A.		27657	-0-	27657 B	141252	184 953	1 9	26520	2	N	866	898	1			163
08	168285	X	27033	-0-	-141252 B	-0-	185 904	1 9	25944	2	N	822	864	1			121
09	26212	X	26212	-0-	-0- B	-0-	181 1576	1 9	24455	2	N	1433	1244	1			310
10	27993	X	11666	-0-	-16327 B	-0-	127 1519	1 9	10020	2	N	1381	1597	1			94

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 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
05	25396		29099	-0-	3703 B	43592	187 174	1 9	28738	2	N	158	157	1			27
06	67751	X	24159	-0-	-43592 B	-0-	177 243	1 9	23739	2	N	221	199	1			49
07	29016	X	19023	-0-	-9993 B	-0-	116 168	1 9	18739	2	N	153	173	1			29
08	29016	X	8562	-0-	-20454 B	-0-	55 67	1 9	8440	2	N	61	81	1			9
09	28080	X	7650	-0-	-20430 B	-0-	112 110	1 9	7428	2	N	100	87	1			22
10	29016	X	2388	-0-	-26628 B	-0-	20 200	1 9	2168	2	N	182	192	1			12

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053		2937	-0-	-2116	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	4830	#	3189	-0-	-1641	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	4774	#	2909	-0-	-1865	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	4278	#	1464	-0-	-2814	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	3840	#	1812	-0-	-2028	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
10	3069		2689	-0-	-380	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	#	1987	-0-	-183	-0-	504	1	1483	2	Y	-0-					80
06	2640	#	1639	-0-	-1001	-0-	504	1	1135	2	Y	-0-					80
07	2728	#	1713	-0-	-1015	-0-	306	1	1407	2	Y	-0-					80
08	2728	#	305	-0-	-2423	-0-	54	1	251	2	Y	-0-					80
09	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					80
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					80

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

05	DELQ PR	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	275	-0-	275	466	275	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	205	-0-	205	671	205	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	200	-0-	200	871	200	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	234	-0-	234	1105	234	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	1308	203	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

05	6882 #	6871	-0-	-11	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
06	6300	5567	-0-	-733	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
07	6681	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
08	6510	5994	-0-	-516	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
09	7449	6478	-0-	-971	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
10	6510	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		753	-0-	753	753	753	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

05	9548	X	4697	-0-	-4851	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4656	-0-	-1017	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1705	-0-	-3968	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	2123	-0-	-3367	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2500	-0-	-2212	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8644 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	1018	1	1544	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	1004	1	1379	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015 - W/O TO 04-278150

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	72	175	1			44
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	125					169
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	134	176	1			127
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					127
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

05	13055	X	5558	-0-	-7497	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5316	-0-	-1411	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5176	-0-	-1334	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

05	16089 X	13766	-0-	-2323	-0-	13766	2		N	-0-			-0-
06	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2		N	-0-			-0-
07	26386 X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	2		N	-0-			-0-
08	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2		N	-0-			-0-
09	15570 X	11503	-0-	-4067	-0-	11503	2		N	-0-			-0-
10	16089 X	8315	-0-	-7774	-0-	8315	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	6312	-0-	-1098	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	5609	-0-	-2048	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
08	7657 X	5798	-0-	-1859	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6380	-0-	-550	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	1989	-0-	-5172	-0-	1989	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100 N	1586	-0-	-1514	6735	1586	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1669	-0-	1669	8404	1669	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1601	-0-	1601	10005	1601	2		N	-0-			-0-
08	3000 N	1671	-0-	-1329	8676	1671	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	1688	-0-	-1312	7364	1688	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	1761	-0-	-1339	6025	1761	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	105	51	2			N	-0-					-0-
08	151	N	46	-0-	-105	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

05	3131	X	2465	-0-	-666	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	3006	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2919	-0-	2919	5925	2919	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	2120	-0-	-5925	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

05	4371 X	2916	-0-	-1455	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4163	-0-	4163	4163	4163	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4209	-0-	4209	8372	4209	2			N	-0-					-0-
08	12489 X	4117	-0-	-8372	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	4284	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	3745	-0-	3745	8029	3745	2			N	-0-					-0-
08	12941	X	4912	-0-	-8029	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	5370	-0-	5370	5370	5370	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	3144	-0-	3144	8514	3144	2			N	-0-					-0-
08	13580	X	5066	-0-	-8514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
*10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

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
05	DELQ PR		15475	-0-	15475	30595	15475	2		N	-0-			-0-
06	44890	X	14295	-0-	-30595	-0-	14295	2		N	-0-			-0-
07	15345	X	13987	-0-	-1358	-0-	13987	2		N	-0-			-0-
08	15624	X	14110	-0-	-1514	-0-	14110	2		N	-0-			-0-
09	15120	X	14412	-0-	-708	-0-	14412	2		N	-0-			-0-
*10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2511	-0-	-589	25299	2511	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2346	-0-	2346	27645	2346	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2314	-0-	2314	29959	2314	2			N	-0-					-0-
08	3000	N	2464	-0-	-536	29423	2464	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2561	-0-	-439	28984	2561	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2693	-0-	-407	28577	2693	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

05	930	X	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		600	-0-	600	1200	600	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	600	-0-	-1200	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	750	X	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	643	-0-	-2395	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	639	-0-	-921	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) //CONT.// 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		16398	-0-	16398	16398	110	1	16288	2	N	-0-					-0-
08	0		23197	-0-	23197	39595	130	1	22834	2	N	212	181	1			31
							233	9									
09	20556		18887	-0-	-1669	37926	625	1	17913	2	N	317	280	1			68
							349	9									
10	35402		12471	-0-	-22931	14995	585	1	11854	2	N	29	95	1			2
							32	9									

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

05	1550	#	946	-0-	-604	-0-	946	3			N	-0-					193
06	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	3			N	-0-					193
07	1550	#	926	-0-	-624	-0-	926	3			N	-0-					193
08	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					193
09	1050	#	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					193
10	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

05	7626	X	3629	-0-	-3997	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5227	-0-	-1013	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3892	-0-	-1130	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	1752	-0-	-77	-0-	1711	3	41	9	N	37					104
06	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1668	3	34	9	N	31					135
07	1798	#	1794	-0-	-4	-0-	1731	3	63	9	N	57					192
08	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1857	3	61	9	N	55	176	1			71
09	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1794	3	39	9	N	35					106
10	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1748	3	30	9	N	27					133

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

05	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1012	1	17564	2	N	205	175	1			275
							226	9									
06	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	981	1	16654	2	N	186	174	1			287
							205	9									
07	18352	X	18001	-0-	-351	-0-	1061	1	16740	2	N	182	352	1			117
							200	9									
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1090	1	16337	2	N	186					303
							205	9									
09	17580	X	17181	-0-	-399	-0-	1135	1	15878	2	N	153	181	1			275
							168	9									
10	18166	X	17654	-0-	-512	-0-	1232	1	16210	2	N	193	179	1			289
							212	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	217	1	3769	2	N	27					122
							30	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	209	1	3543	2	N	24					146
							26	9									
07	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	213	1	3355	2	N	15					161
							17	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	210	1	3141	2	N	7					168
							8	9									
09	3810	X	3328	-0-	-482	-0-	222	1	3102	2	N	4					172
							4	9									
10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	243	1	3196	2	N	21					193
							23	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

05	2666	N	1902	-0-	-764	-0-	104	1	1798	2	N	-0-					80
06	2640	N	2210	-0-	-430	-0-	122	1	2073	2	N	14					94
							15	9									
07	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	119	1	1876	2	N	13					107
							14	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	121	1	1812	2	N	10					117
							11	9									
09	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	129	1	1800	2	N	42					159
							46	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	N	18					177
							20	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69967	X	15009	-0-	-54958	-0-	808	1	14026	2	N	159	172	1			94
							175	9									
06	67710	X	12864	-0-	-54846	-0-	708	1	12014	2	N	129	176	1			47
							142	9									
07	69967	X	11901	-0-	-58066	-0-	701	1	11064	2	N	124					171
							136	9									
08	69967	X	10715	-0-	-59252	-0-	664	1	9941	2	N	100	177	1			94
							110	9									
09	20130	X	10780	-0-	-9350	-0-	713	1	9971	2	N	87					181
							96	9									
10	15004	X	10270	-0-	-4734	-0-	720	1	9476	2	N	67	162	1			86
							74	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

05	651	N	379	-0-	-272	-0-	83	1	296	3	N	-0-					168
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	3	N	-0-					168
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	N	-0-					168
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	3	N	-0-					168
09	720	N	431	-0-	-289	-0-	87	1	344	3	N	-0-					168
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	87	1	164	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

05	1488	N	974	-0-	-514	-0-	213	1	761	3	N	-0-					129
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	3	N	30					159
							33	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230	1	1645	3	N	33	182	1			10
							36	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	3	N	4					14
							4	9									
09	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	208	1	814	3	N	-0-					14
10	1736	N	603	-0-	-1133	-0-	206	1	388	3	N	8					22
							9	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

05	806	N	521	-0-	-285	-0-	114	1	407	3	N	-0-					87
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	119	1	857	3	N	-0-					87
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	3	N	-0-					87
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	110	1	607	3	N	-0-					87
09	990	N	509	-0-	-481	-0-	103	1	406	3	N	-0-					87
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	103	1	193	3	N	-0-					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	13	-0-	13	47	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	1798	X	1558	-0-	-240	-0-	406	1	1152	3	N	-0-	142	1			15
06	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	389	1	1003	3	N	2					17
							2	9									
07	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	412	1	1149	3	N	6					23
							7	9									
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	418	1	1284	3	N	-0-					23
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	404	1	1197	3	N	3					26
							3	9									
10	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	417	1	1035	3	N	1					27
							1	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1	12	7	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

05	1581	#	1168	-0-	-413	-0-	30	1	1138	2	N	-0-							42
06	1530	#	1288	-0-	-242	-0-	52	1	1236	2	N	-0-							42
07	1581	#	918	-0-	-663	-0-	41	1	877	2	N	-0-							42
08	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	N	-0-							42
09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-							42
10	1333	#	1288	-0-	-45	-0-	74	1	1214	2	N	-0-							42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

05	279	N	244	-0-	-35	-0-	7	1	237	3	N	-0-							-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	3	N	-0-							-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	N	-0-							-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-							-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	3	N	-0-							-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	46	1	211	3	N	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

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
05	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	156	1	2513	2	Y	9	45	1			13
							10	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	361	1	2685	2	Y	12					25
							13	9									
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	Y	11					36
							12	9									
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2674	2	Y	14					50
							15	9									
09	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	209	1	2542	2	Y	8	45	1			13
							9	9									
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	213	1	2481	2	Y	4					17
							4	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

05	3100	N	3145	-0-	45	45	183	1	2950	2	Y	11	40	1			-0-
							12	9									
06	3000	N	3224	-0-	224	269	380	1	2830	2	Y	13					13
							14	9									
07	3100	N	2883	-0-	-217	52	210	1	2666	2	Y	6					19
							7	9									
08	2518	X	2466	-0-	-52	-0-	182	1	2272	2	Y	11					30
							12	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
10	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	172	1	2005	2	Y	-0-					1

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

05	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	253	1	4072	2	Y	15	50	1			-0-
							17	9									
06	5640	X	4355	-0-	-1285	-0-	513	1	3822	2	Y	18					18
							20	9									
07	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	318	1	4045	2	Y	7					25
							8	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	354	1	4427	2	Y	23					48
							25	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	348	1	4235	2	Y	13	61	1			-0-
							14	9									
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	373	1	4342	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	305	2	Y	1					12
							1	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	5					17
							6	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	2					19
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-	4	1			15
*10	310	N	161	-0-	-149	-0-	12	1	142	2	Y	6					21
							7	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	Y	6	27	1			18
							7	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	7					25
							8	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	Y	10					35
							11	9									
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	103	1	1290	2	Y	7					42
							8	9									
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	102	1	1237	2	Y	4	22	1			24
							4	9									
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	108	1	1255	2	Y	8					32
							9	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

05	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	596	1	882	2	Y	-0-					19
06	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	667	1	684	2	Y	-0-					19
07	1829	X	1161	-0-	-668	-0-	639	1	522	2	Y	-0-					19
08	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	635	1	475	2	Y	-0-					19
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	632	1	1259	2	Y	-0-					19
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	659	1	1399	2	Y	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					5
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1101	3	N	-0-					5
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					5
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	N	-0-					5
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					5
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	53	1	908	3	N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					2
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					2
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 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
05	9796	X	8261	-0-	-1535	-0-	393	1	7839	3	Y	26	189	1			57
							29	9									
06	9480	X	7329	-0-	-2151	-0-	344	1	6971	3	Y	13					70
							14	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1377	1	8742	3	Y	22					92
							24	9									
08	9393	X	9345	-0-	-48	-0-	1274	1	8041	3	Y	27					119
							30	9									
09	8700	X	7838	-0-	-862	-0-	404	1	7401	3	Y	30					149
							33	9									
*10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	406	1	8006	3	Y	20	151	1			18
							22	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	3	Y	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	108	1	2176	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	410	1	2601	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	407	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	117	1	2304	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	80	1	508	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	3	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	236	1	1499	3	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	322	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 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
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	1947	-0-	-813	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 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
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
*10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	N	2758	-0-	-193	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1811	-0-	-679	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1451	-0-	-319	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4889	-0-	-2334	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					17
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	279	1	7127	2	N	-0-					17
07	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	296	1	5859	2	N	-0-					17
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	395	1	7204	2	N	-0-					17
09	7410	X	5748	-0-	-1662	-0-	254	1	5480	2	N	13					30
							14	9									
*10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	305	1	7388	2	N	-0-					30

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	510	N	54	-0-	-456	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

05	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

05	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1105	-0-	-1475	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3052	-0-	-1412	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2177	-0-	-2008	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 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
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6019	-0-	-522	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4702	-0-	-1839	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6144	-0-	-36	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	713	N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	113	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	90	1	4357	2	N	-0-					-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	183	1	4363	2	N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	18	1	4206	2	N	-0-					-0-
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1635	-0-	-855	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1101	-0-	-1472	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3344	-0-	344	344	3344	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2980	-0-	-120	224	2980	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17467	-0-	-1763	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17542	-0-	-2329	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	16972	-0-	-2899	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	17086	-0-	-1664	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	17302	-0-	-1050	-0-	17302	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
*10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 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
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2085	-0-	-736	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2195	-0-	-535	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	307	1	7212	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	306	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	389	1	7196	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7439	-0-	-94	-0-	299	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	282	1	6743	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	262	1	6523	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					16
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					16
07	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					16
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					16
09	9150	X	8626	-0-	-524	-0-	8626	2			N	-0-					16
10	10106	X	9915	-0-	-191	-0-	9915	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	910	-0-	-516	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	389	-0-	-691	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
06	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
*09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

05	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	184	1	4889	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	190	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	247	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	240	1	5412	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					-0-
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	223	1	5602	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5092	-0-	-2224	-0-	5092	2			N	-0-					34
06	7350	X	4726	-0-	-2624	-0-	4726	2			N	-0-					34
07	7595	X	5975	-0-	-1620	-0-	5975	2			N	-0-					34
08	7595	X	6445	-0-	-1150	-0-	6430	2	15	9	N	14					48
*09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					48
*10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					48

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
*09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 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
05	12865	X	10165	-0-	-2700	-0-	315	1	9850	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11039	-0-	-541	-0-	342	1	10697	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9198	-0-	-2675	-0-	284	1	8914	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	8452	-0-	-2460	-0-	269	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9783	-0-	-1257	-0-	291	1	9492	2	N	-0-					-0-
*10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	300	1	10038	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	243	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	252	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	279	1	4705	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	279	1	4071	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	270	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	4385	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	222	1	4887	2	N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	184	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	342	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	257	1	6001	2	N	-0-					-0-
*09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	239	1	4989	2	N	-0-					-0-
*10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	3890	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	108	1	4194	2	N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	233	1	8262	2	N	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	2	N	-0-					-0-
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	232	1	6615	2	N	-0-					-0-
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	170	1	5580	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	5088	-0-	-2476	-0-	194	1	4894	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14325	-0-	-524	-0-	14311	2	14	9	N	13					40
06	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13424	2	11	9	N	10					50
07	14632	X	14324	-0-	-308	-0-	14324	2			N	-0-					50
08	14477	X	14134	-0-	-343	-0-	14134	2			N	-0-					50
09	13920	X	13651	-0-	-269	-0-	13618	2	33	9	N	30					80
10	14291	X	14034	-0-	-257	-0-	14034	2			N	-0-					80

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	372	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	337	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	390	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	332	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	311	1	5239	2	N	-0-					-0-
*10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	340	1	5602	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	830	-0-	-627	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

05	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5947	-0-	-263	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

05	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6568	-0-	-542	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2853	-0-	-1137	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2919	-0-	-1761	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	102	-0-	-1107	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 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
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	116	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

05	2728	N	653	-0-	-2075	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	579	-0-	-801	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

05	12865	X	9590	-0-	-3275	-0-	620	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11931	-0-	-39	-0-	881	1	11050	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9829	-0-	-1517	-0-	816	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	5832	-0-	-5514	-0-	472	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8744	-0-	-1424	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5811	-0-	-4029	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9694	-0-	-474	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8931	-0-	-214	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
*09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9610	-0-	-93	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

05	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					129
06	1170	X	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					129
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33	135	1			27
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					27
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10915	X	7564	-0-	-3351	-0-	186	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	136	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	125	1	6090	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	148	1	5686	2	N	-0-					-0-
*09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5684	2	N	-0-					-0-
*10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	309	1	6805	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6178	-0-	-662	-0-	160	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	349	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	362	1	6922	2	N	-0-					-0-
*09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	348	1	6563	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6604	-0-	-495	-0-	133	1	6471	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

05	11749	X	8136	-0-	-3613	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
07	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8971	-0-	-3367	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11445	-0-	-6555	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11116	-0-	-540	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	6	-0-	-13913	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13702	X	5658	-0-	-8044	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	871	-0-	-2105	-0-	871	2			N	-0-					7
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					7
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					7
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	534	-0-	-1853	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	787	-0-	-1523	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
*10	2519	N	2417	-0-	-102	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					20
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					20
07	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					20
08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					45
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					45
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	7077	-0-	-4889	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	7678	-0-	-3662	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10212	-0-	-483	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
*09	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
*10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

05	21731	X	19374	-0-	-2357	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17656	-0-	-3074	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17790	-0-	-2856	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18299	-0-	-1882	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17497	-0-	-1823	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17537	-0-	-1466	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9881	-0-	-380	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9149	-0-	-781	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

05	2077	N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	764	-0-	-2116	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	730	-0-	-2246	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	696	-0-	-2280	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	643	-0-	-1577	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

05	8282	X	2989	-0-	-5293	-0-	308	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	345	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2918	-0-	-2383	-0-	439	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	213	1	3405	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4501	-0-	-629	-0-	241	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	216	1	3214	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	227	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	289	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	253	1	3718	2	N	-0-					-0-
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	142	1	2455	2	N	-0-					-0-
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	284	1	3452	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	923	-0-	-1309	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	881	-0-	-709	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	667	-0-	-533	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	644	-0-	-596	-0-	644	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

05	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	922	-0-	-349	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	990	N	619	-0-	-371	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					12
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					12
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					12
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					12
*09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4482	2	10	9	N	9					21
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					21

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					68
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					68
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32	84	1			16
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					23
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					23
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					30

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	747	-0-	-524	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1271	X	676	-0-	-595	-0-	676	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

05	527	X	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					30
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					30
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					30
08	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					30
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					30
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					51
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					51
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					51
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					51
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					51
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	584	2	4	9	N	4					55

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	7089	-0-	-8504	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	6111	-0-	-8979	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7457	-0-	-2990	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7479	-0-	-1573	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8192	-0-	-674	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
*10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5774	-0-	-1006	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6235	-0-	-616	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6036	-0-	-564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	870	N	549	-0-	-321	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

05	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					28
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					28
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	1457	N	660	-0-	-797	-0-	660	2			N	-0-					28

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	449	-0-	-636	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					14
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					14
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

05	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	871	-0-	-899	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					25
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					25
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					25
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					30
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					110
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2587	-0-	-513	768	2587	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	384	-0-	-1446	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	999	-0-	-923	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					45
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					45
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-					45
08	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					45
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45
10	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					45

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					35
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					35
07	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					35
08	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					35
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					35
10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					32
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					32
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					32
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					32
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					32
*10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5687	-0-	-296	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 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
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3674	2			N	-0-					73
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	2			N	-0-					73
07	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3520	2	33	9	N	30	87	1			16
08	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					16
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					16
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					22

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	722	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 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
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					35
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					35
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					35
08	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465	2			N	-0-					35
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					35
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					35

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1999	-0-	-371	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 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
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	806	1	9696	2	N	-0-					-0-
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	682	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	882	1	9016	2	N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	902	1	8825	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9703	X	8923	-0-	-780	-0-	739	1	8184	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6900	-0-	-385	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6134	-0-	-1151	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6675	-0-	-15	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6752	-0-	-130	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 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
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	815	-0-	-475	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	806	-0-	-403	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			Y	-0-					-0-
*10	5045	X	3909	-0-	-1136	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	519	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1008	1	5437	2	N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	548	1	5169	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	804	1	5714	2	N	-0-					-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	675	1	6082	2	N	-0-					-0-
*10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1265	1	8682	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

05	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
06	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
08	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
09	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
06	720	N	199	-0-	-521	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
07	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
09	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5520	-0-	-680	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
*10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	2			N	-0-					25
06	1710	N	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					25
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					25
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					25
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					40

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	10214	-0-	-5255	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	9479	-0-	-5491	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9491	-0-	-4893	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9486	-0-	-2480	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					131
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					131
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					131
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					131
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					131
10	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					131

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					40
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					40
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					40
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					40
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6096	-0-	-476	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

05	3100	N	3167	-0-	67	320	3167	2			N	-0-					-0-
06	2849	N	2529	-0-	-320	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

05	4464	X	2831	-0-	-1633	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3154	-0-	-1106	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2511	N	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5236	-0-	-674	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5516	-0-	-1366	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2259	-0-	-4003	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	4085	-0-	-1975	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	1101	-0-	-4200	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

05	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

05	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4276	-0-	-1604	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

05	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	341	X	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

05	7812	X	5318	-0-	-2494	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7391	-0-	-169	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	5765	-0-	-1613	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	7626	X	5822	-0-	-1804	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	444	-0-	-1476	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	525	-0-	-1397	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4061	X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	1007	-0-	-2713	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1861	-0-	-1394	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3317	X	2058	-0-	-1259	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	3310	-0-	-5463	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	124	-0-	-1147	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	21	-0-	-1560	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10133	-0-	-1058	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10859	-0-	-177	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10736	-0-	-300	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					72
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					72
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					72
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					72
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	511	-0-	-1349	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

05	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7180	-0-	-415	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 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
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 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
05	2232	N	619	-0-	-1613	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1135	-0-	-905	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	N	13	-0-	-1599	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4743	-0-	4743	10299	4743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4575	-0-	4575	14874	4575	2			N	-0-					-0-
07	19079	X	4205	-0-	-14874	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	312	-0-	-586	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

05	3906	X	3116	-0-	-790	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1395	-0-	-1245	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1348	-0-	-1473	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					52
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					52
07	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	3166	2	34	9	N	31	58	1			25
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3160	2	6	9	N	5					30
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					30
10	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					28

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552

05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					40
06	7470	X	6853	-0-	-617	-0-	6853	2			N	-0-					40
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					40
08	8122	X	7936	-0-	-186	-0-	7936	2			N	-0-					40
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					40
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2552	-0-	-548	378	2552	2			N	-0-					-0-
06	3196	X	2818	-0-	-378	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	796	-0-	-824	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	137	-0-	-700	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	253	-0-	-557	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	230	-0-	-607	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	149	-0-	-285	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	590	2024	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	817	-0-	-590	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	333	-0-	-1465	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	270	-0-	-1470	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-			-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		N	-0-			-0-
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
*09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2		N	-0-			-0-
10	8339	X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2		N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
08	3069	X	1104	-0-	-1965	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

05	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3800	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3357	-0-	357	1057	3357	2		N	-0-			-0-
*10	3100	N	3225	-0-	125	1182	3225	2		N	-0-			-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	820	-0-	-2280	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	666	-0-	-2334	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	2387	N	1766	-0-	-621	-0-	1766	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

05	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					55
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	540	N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	960	N	688	-0-	-272	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5311	-0-	5311	5912	5311	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5912					N	NO RPT					-0-
*10	10580	X	4668	-0-	-5912	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

05	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9131	-0-	-439	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9631	-0-	-258	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9849	-0-	-40	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8534	-0-	-586	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	837	N	219	-0-	-618	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2930	-0-	-170	137	2930	2			N	-0-					-0-
*09	2836	N	2699	-0-	-137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

05	4366	X	3108	-0-	-1258	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					34
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					34
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					34
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					34
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					34
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

05	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	300	-0-	-1033	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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
05	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4898	-0-	-558	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					25
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					25
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					25
*09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					25
10	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2			N	-0-					25

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 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
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9405	-0-	-50	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
*09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9454	-0-	-187	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

05	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					13
06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					13
07	4185	X	3141	-0-	-1044	-0-	3141	2			N	-0-					13
08	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4142	2			N	-0-					13
09	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3756	2			N	-0-					13
10	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					13

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

05	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	2041	2			N	-0-					25
06	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	2			N	-0-					25
07	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					25
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					25
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62					87
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					87

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	578	-0-	-682	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-					67

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323

05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 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
05	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3505	-0-	-695	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 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
05	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					33
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					33
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					33
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					33
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			Y	-0-					50
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2			Y	-0-					50
07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3838	2			Y	-0-					50
08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			Y	-0-					50
09	4050	X	3655	-0-	-395	-0-	3655	2			Y	-0-					50
10	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2			Y	-0-					50

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

05	3441	X	1032	-0-	-2409	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

05	6262	X	4935	-0-	-1327	-0-	207	1	4705	2	N	21					39
							23	9									
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	252	1	8680	2	N	-0-					39
07	6262	X	811	-0-	-5451	-0-	36	1	775	2	N	-0-					39
08	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	36	1	4104	2	N	-0-					39
*09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	234	1	9826	2	N	-0-					39
10	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	243	1	7903	2	N	-0-					39

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

05	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3993	-0-	-867	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3670	-0-	-1197	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					19
06	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1461	2			N	-0-					19
07	1891	N	1255	-0-	-636	-0-	1255	2			N	-0-					19
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					19
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					19
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	212	1	1101	3	Y	-0-					7
06	1530	N	843	-0-	-687	-0-	126	1	717	3	Y	-0-					7
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	254	1	1320	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	251	1	1049	3	Y	-0-					7
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	235	1	528	3	Y	-0-					7
10	930	N	482	-0-	-448	-0-	251	1	231	3	Y	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11284	-0-	11284	21099	587	1	10697	3	Y	-0-			40
06	28669	X	7570	-0-	-21099	-0-	464	1	7106	3	Y	-0-			40
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-			40
08	10075	X	9044	-0-	-1031	-0-	521	1	8523	3	Y	-0-			40
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	541	1	10391	3	Y	-0-			40
*10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	536	1	9772	3	Y	-0-			40

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		104	-0-	104	189	104	2			Y	-0-			6
06	280	N	91	-0-	-189	-0-	91	2			Y	-0-			6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6587	2573	2			Y	-0-			6
06	7461	X	874	-0-	-6587	-0-	874	2			Y	-0-			6
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	-0-			6
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-			6
09	3990	X	3034	-0-	-956	-0-	3034	2			Y	-0-			6
*10	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			Y	-0-			6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11192	-0-	11192	20579	11192	2			Y	-0-			-0-
06	31366	X	10787	-0-	-20579	-0-	10787	2			Y	-0-			-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			Y	-0-			-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			Y	-0-			-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			Y	-0-			-0-
10	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		2466	-0-	2466	2466	2466	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	2187	-0-	-813	1653	2187	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	2219	-0-	-881	772	2219	2			Y	-0-			-0-
08	2481	N	1709	-0-	-772	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7664	-0-	7664	15432	398	1	7266	3	Y	-0-			-0-
06	21442	X	6010	-0-	-15432	-0-	368	1	5642	3	Y	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			Y	-0-			-0-
08	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	446	1	7282	3	Y	-0-			-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	431	1	8292	3	Y	-0-			-0-
*10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	382	1	6973	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		373	-0-	373	729	373	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2036	1018	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	589	-0-	-1511	525	589	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	480	-0-	-525	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5831	2560	2			Y	-0-					-0-
06	8404	X	2573	-0-	-5831	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2797	-0-	2797	4387	145	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1788	-0-	-212	4175	110	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2852	-0-	-248	3927	2852	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	3547	157	1	2563	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2706	-0-	-294	3253	134	1	2572	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2848	-0-	-252	3001	148	1	2700	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 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
05	DLQ G-10		439	-0-	439	896	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	1397	N	501	-0-	-896	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3913	-0-	3913	7380	203	1	3710	3	Y	-0-					-0-
06	10501	X	3121	-0-	-7380	-0-	191	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	208	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	205	1	3933	3	Y	-0-					-0-
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	206	1	3764	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		340	-0-	340	650	340	2			Y	-0-					-0-
06	839	N	189	-0-	-650	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

05	DLQ G-10		7010	-0-	7010	13579	7010	2			Y	-0-					-0-
06	20247	X	6668	-0-	-13579	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

05	DLQ G-10		3074	-0-	3074	4890	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2208	-0-	208	5098	2208	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2033	-0-	-1067	4031	2033	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2077	-0-	-1023	3008	2077	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1670	-0-	-1330	1678	1670	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1496	-0-	-1604	74	1496	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

05	DLQ G-10		622	-0-	622	1229	622	2			Y	-0-					-0-
06	1817	N	588	-0-	-1229	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

05	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5203	2714	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2761	-0-	761	5964	2761	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2356	-0-	-744	5220	2356	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2912	-0-	-188	5032	2912	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2679	-0-	-321	4711	2679	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2271	-0-	-829	3882	2271	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	156	1	3186	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	163	1	3064	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	186	1	3314	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
08	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	111	1	2229	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
09	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	171	1	3144	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
10	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	184	1	3070	3	Y	30	26	1			16
							33	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 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
05	DLQ G-10		612	-0-	612	1119	52	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	1589	N	470	-0-	-1119	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	3	Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

05	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	119	1	2432	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
06	3060	X	2104	-0-	-956	-0-	105	1	1967	3	Y	29	24	1			15
							32	9									
07	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	121	1	2152	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	2573	X	1686	-0-	-887	-0-	80	1	1606	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	126	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	122	1	2172	3	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

05	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	301	1	6139	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	4816	-0-	-1514	-0-	243	1	4573	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	321	1	5728	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4032	-0-	-2416	-0-	191	1	3841	3	Y	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	349	1	6396	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5370	-0-	-1078	-0-	303	1	5067	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	52	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	879	3	Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6562	244	1	3087	3	Y	-0-					-0-
06	9188	X	2626	-0-	-6562	-0-	241	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	285	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	309	1	3053	3	Y	-0-					-0-
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	294	1	3130	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4087	-0-	4087	8192	350	1	3737	3	Y	-0-			-0-
06	12059	X	3867	-0-	-8192	-0-	398	1	3469	3	Y	-0-			-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	340	1	3667	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	362	1	3569	3	Y	-0-			-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	355	1	3743	3	Y	-0-			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

05	DLQ G-10		693	-0-	693	1414	37	1	656	3	Y	-0-			3
06	2000	N	869	-0-	-1131	283	54	1	815	3	Y	-0-			3
07	987	N	704	-0-	-283	-0-	704	3			Y	-0-			3
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	3	Y	-0-			3
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	41	1	614	3	Y	-0-			3
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-			3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		3073	-0-	3073	3073	3073	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		4635	-0-	4635	7708	4635	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		4490	-0-	4490	12198	4490	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		3802	-0-	3802	16000	3802	2			Y	-0-			-0-
*10	19885	X	3885	-0-	-16000	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4810	128	1	2336	3	Y	-0-			-0-
06	8092	X	3282	-0-	-4810	-0-	201	1	3081	3	Y	-0-			-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-			-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	102	1	1658	3	Y	-0-			-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	142	1	2597	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

05	DLQ G-10		251	-0-	251	505	13	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	806	N	301	-0-	-505	-0-	18	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

05	DLQ G-10		242	-0-	242	469	242	2			Y	-0-			-0-
06	688	N	219	-0-	-469	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7755	-0-	7755	16105	480	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	17028	X	923	-0-	-16105	-0-	62	1	860	3	Y	1					1
							1	9									
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	Y	-0-					1
08	8587	X	1082	-0-	-7505	-0-	75	1	1007	3	Y	-0-					1
09	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					1

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		898	-0-	898	1520	77	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	1700	N	235	-0-	-1465	55	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	591	-0-	-55	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	89	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8185	4037	2			Y	-0-					-0-
06	9941	X	1756	-0-	-8185	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 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
05	DLQ G-10		18329	-0-	18329	36303	18329	2			Y	-0-					-0-
06	48393	X	12090	-0-	-36303	-0-	12090	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7847	208	1	3797	3	Y	-0-					-0-
06	11736	X	3889	-0-	-7847	-0-	238	1	3651	3	Y	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	192	1	3141	3	Y	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	198	1	3807	3	Y	-0-					-0-
*10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	205	1	3735	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	390	1	2021	3	N	-0-					13
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	382	1	2156	3	N	-0-					13
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	366	1	1907	3	N	-0-					13
08	2418	N	1918	-0-	-500	-0-	369	1	1549	3	N	-0-					13
09	2460	N	1187	-0-	-1273	-0-	365	1	822	3	N	-0-					13
10	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	359	1	327	3	N	-0-					13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	130	1	2313	3	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	85	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	1774	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2414	3	Y	-0-					3
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2125	3	Y	-0-					3
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					3
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	165	1	1799	3	Y	-0-					3
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	3	Y	-0-					3
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-					3

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	311	1	3326	3	N	-0-					22
06	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	300	1	2614	3	N	-0-					22
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					22
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	349	1	3753	3	N	-0-					22
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	355	1	3504	3	N	-0-					22
*10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-					22

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			Y	-0-					16
06	3600	X	3163	-0-	-437	-0-	3163	2			Y	-0-					16
07	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					16
08	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	2			Y	-0-					16
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					16
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					16

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	6			3

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10382	-0-	-65	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9707	-0-	-193	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9533	-0-	-914	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10164	-0-	-283	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9265	-0-	-845	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	3	N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	225	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	248	1	4051	3	N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	221	1	4256	3	N	-0-					-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	245	1	4469	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 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
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6260	-0-	-219	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5271	-0-	-999	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5450	-0-	-347	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	519	-0-	-591	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	597	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	62	-0-	-1588	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	259	1	186	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	259	1	229	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	268	1	175	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	268	1	166	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	367	-0-	-113	-0-	209	1	158	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	259	1	353	2	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	268	1	280	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2	N	-0-					-0-
*09	600	N	554	-0-	-46	-0-	251	1	303	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	259	1	288	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	259	1	287	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	268	1	219	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	268	1	167	2	N	-0-					-0-
*09	540	N	517	-0-	-23	-0-	251	1	266	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		2544	-0-	2544	2544	2544	2			N	-0-					-0-
*10	5513	X	2969	-0-	-2544	-0-	2769	2	200	9	N	182	182	1			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	306	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	403	1	3992	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	389	1	3634	2	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	360	1	3866	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	339	1	3396	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	411	1	3576	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	44	-0-	-2746	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	197	1	2122	2	Y	-0-					-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	116	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	213	1	2135	2	Y	-0-			-0-
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	318	1	2930	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	280	1	2772	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	283	1	2644	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	280	1	3004	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	283	1	2840	2	Y	-0-			-0-
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	418	1	3856	2	Y	-0-			-0-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	332	1	3289	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	384	1	3583	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	347	1	3730	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	342	1	3427	2	Y	-0-			-0-
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	117	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	113	1	1059	2	Y	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-			-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	46	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	54	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	484	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	190	1	673	2	Y	-0-			17
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	187	1	636	2	Y	-0-			17
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	187	1	578	2	Y	-0-			17
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	668	2	Y	-0-			17
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-			17
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-			17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1770	2	Y	-0-			-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-			-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	261	1	2432	2	Y	-0-			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	281	1	3021	2	Y	-0-			-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	230	-0-	-1816	-0-	24	1	206	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	242	1	2231	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	212	1	2098	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	230	1	2149	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	189	1	2032	2	Y	-0-			-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	254	1	2542	2	Y	-0-			-0-
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2068	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	533	1	4920	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	434	1	4300	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	455	1	4247	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	415	1	4459	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	427	1	4275	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	488	1	4245	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	N	-0-					39
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	120	1	574	2	N	2					41
							2	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	703	2	N	-0-					41
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	118	1	712	2	N	-0-					41
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	109	1	643	2	N	1					42
							1	9									
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3					45
							3	9									

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	246	1	874	2	Y	-0-					26
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	208	1	711	2	Y	-0-					26
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	Y	-0-					26
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	210	1	720	2	Y	-0-					26
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-					26
*10	837	N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-					26

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	128	1	612	2	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	149	1	880	2	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	513	1	1823	2	Y	-0-					54
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	488	1	1663	2	Y	-0-					54
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	534	1	1653	2	Y	-0-					54
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	512	1	1751	2	Y	-0-					54
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	-0-					54
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-					54

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					2
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-					2
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-					2
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	-0-					2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					10
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					10
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	Y	-0-					10
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					10
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					10
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-					10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	393 35	1 9	2452	2	N	32					128
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	353 19	1 9	1693	2	N	17					145
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	358 18	1 9	2097	2	N	16					161
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	369	1	2235	2	N	-0-					161
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	2027	2	N	2					163
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	2042	2	N	2					165

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	255	1	906	2	Y	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	256	1	871	2	Y	-0-					21
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	794	2	Y	-0-					21
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	249	1	854	2	Y	-0-					21
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-					21
*10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-					21

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	191	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	169	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	185	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	196	1	1709	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

	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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

	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
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

	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
05	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	254	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	269	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	313	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	310	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	291	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	267	1	2320	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

	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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	97	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

05	651	N	643	-0-	-8	-0-	63	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

05	372	N	212	-0-	-160	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

05	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					104
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	N	18	97	1			25
08	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					25
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					25
10	2170	X	990	-0-	-1180	-0-	990	2			N	-0-					25

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	81	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	79	1	1437	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933		19892	-0-	-41	-0-	1393	1	18136	2	N	330	381	1			118
							363	9									
06	25418		25418	-0-	-0-	-0-	1554	1	23290	2	N	522	610	1			30
							574	9									
07	25850		25850	-0-	-0-	-0-	1509	1	23879	2	N	420	321	1			129
							462	9									
08	26132		26132	-0-	-0-	-0-	1524	1	24183	2	N	386	459	1			56
							425	9									
09	26638		26638	-0-	-0-	-0-	1499	1	24752	2	N	352	296	1			112
							387	9									
10	25730		24271	-0-	-1459	-0-	1505	1	22411	2	N	323	294	1			141
							355	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 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
05	1274	N	843	-0-	-431	B -10343	843	3			N	-0-					15
06	1140	N	652	-0-	-488	B -10343	100	1	552	3	N	-0-					15
07	992	N	513	-0-	-479	B -10343	27	1	486	3	N	-0-					15
08	837	N	738	-0-	-99	B -10343	55	1	683	3	N	-0-					15
09	660	N	764	-0-	104	B -10239	56	1	708	3	N	-0-					15
10	527	N	776	-0-	249	B -9990	58	1	718	3	N	-0-					15

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

05	4333	R	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					150
06	3567	R	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					150
07	3162	#	1739	-0-	-1423	-0-	1739	2			N	-0-					150
08	4340	#	1920	-0-	-2420	-0-	1920	2			N	-0-					150
09	4200	#	2865	-0-	-1335	-0-	2865	2			N	-0-					150
10	4340	#	1687	-0-	-2653	-0-	1687	2			N	-0-					150

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	934	2	N	101	110	1			36
							111	9									
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	74	1	830	2	N	83	114	1			5
							91	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	69	1	873	2	N	66	51	1			20
							73	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	70	80	1			10
							77	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	N	72	59	1			23
							79	9									
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	78	67	1			34
							86	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	379	1	34	2	N	57	165	1			31
							2107	3	63	9							
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	351	1	187	2	N	32					63
							1907	3	35	9							
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	284	1	57	2	N	30					93
							2084	3	33	9							
08	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	319	1	84	2	N	28	107	1			14
							2041	3	31	9							
09	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	364	1	79	2	N	71	75	1			10
							1916	3	78	9							
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	433	1	35	2	N	23					33
							2200	3	25	9							

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106 62	1 9	764	2	N	56	61	1			20
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	49 3	1 9	551	2	N	3	23	1			-0-
07	930	N	684	-0-	-246	-0-	50 7	1 9	627	2	N	6	4	1			2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	597	2	N	15	15	1			2
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	34 14	1 9	427	2	N	13	11	1			4
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	39 8	1 9	505	2	N	7	8	1			3

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	2	N	15	16	1			5
							17	9									
06	2250	N	1013	-0-	-1237	-0-	63	1	946	2	N	4	9	1			-0-
							4	9									
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	2	N	13	9	1			4
							14	9									
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	177	1	2805	2	N	14	16	1			2
							15	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	151	1	2500	2	N	15	12	1			5
							17	9									
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	150	1	2233	2	N	14	13	1			6
							15	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					137
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					147
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	N	5					152
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10					162
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1002	2	13	9	N	12					174
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	962	2	7	9	N	6					180

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	#	4881	-0-	-1040	-0-	798	1	65	2	Y	42					297
							3972	3	46	9							
06	5310	#	5262	-0-	-48	-0-	770	1	396	2	Y	53	193	1			157
							4038	3	58	9							
07	5487	#	4946	-0-	-541	-0-	717	1	111	2	Y	23					180
							4093	3	25	9							
08	4867	#	4612	-0-	-255	-0-	680	1	154	2	Y	32	193	1	1	8	18
							3743	3	35	9							
09	5250	#	4460	-0-	-790	-0-	603	1	152	2	Y	7					25
							3697	3	8	9							
10	5425	#	4324	-0-	-1101	-0-	639	1	58	2	Y	9					34
							3617	3	10	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	864	-0-	-97	-0-	19	1	14	2	N	-0-					88
							831	3									
06	930	X	751	-0-	-179	-0-	16	1	66	2	N	-0-					88
							669	3									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					88
							937	3									
08	961	X	713	-0-	-248	-0-	12	1	28	2	N	2	60	1			30
							671	3	2	9							
*09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	N	15					45
							1209	3	17	9							
*10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	22					67
							935	3	24	9							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	717	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3570	3									
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	687	1	353	2	Y	-0-					-0-
							3602	3									
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	639	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							3648	3	1	9							
08	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	630	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							3472	3	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	643	1	162	2	Y	-0-					-0-
							3937	3									
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	599	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3389	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 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
05	1302	N	394	-0-	-908	-0-	65	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
06	1290	N	255	-0-	-1035	-0-	38	1	19	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	201	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1146	3									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	190	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1047	3									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	166	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	201	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					115
							113	3									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					115
							94	3									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	8	2	N	2	92	1			25
							193	3	2	9							
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-					25
							107	3									
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	784	1	14957	2	Y	87	123	1			86
							96	9									
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	657	1	13698	2	Y	76	134	1			28
							84	9									
07	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	715	1	15539	2	Y	84					112
							92	9									
08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	745	1	15644	2	Y	85	124	1			73
							94	9									
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	667	1	13942	2	Y	72	126	1			19
							79	9									
10	16337	X	13715	-0-	-2622	-0-	606	1	13024	2	Y	77					96
							85	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3146	2	N	18					179
							20	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	196	1	4124	2	N	23					202
							25	9									
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	191	1	4170	2	N	20	192	1			30
							22	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	129	1	2706	2	N	17					47
							19	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	162	1	3399	2	N	15					62
							17	9									
*10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	253	1	5436	2	N	30					92
							33	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	212	1	4047	2	Y	35	65	1			35
							39	9									
06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	210	1	4344	2	Y	38	59	1			14
							42	9									
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	225	1	4867	2	Y	45					59
							50	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	45	65	1			39
							50	9									
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	188	1	3918	2	Y	40	68	1			11
							44	9									
10	5146	X	4365	-0-	-781	-0-	192	1	4130	2	Y	39					50
							43	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	1675	-0-	-5486	-0-	457	1	1199	2	Y	17	73	1			12
							19	9									
06	6720	X	3459	-0-	-3261	-0-	577	1	2810	2	Y	65					77
							72	9									
07	6944	X	4599	-0-	-2345	-0-	616	1	3918	2	Y	59	105	1			31
							65	9									
08	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	659	1	4156	2	Y	58					89
							64	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	712	1	4237	2	Y	59	117	1			31
							65	9									
*10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	728	1	4799	2	Y	62					93
							68	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	622	1	4687	2	N	73					167
							80	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	559	1	5207	2	N	71	193	1			45
							78	9									
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	539	1	5063	2	N	61					106
							67	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	550	1	5071	2	N	57					163
							63	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	522	1	5245	2	N	63	184	1			42
							69	9									
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	573	1	5882	2	N	76					118
							84	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	520	1	3743	2	Y	53	106	1			38
							58	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	322	1	3610	2	Y	34					72
							37	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	286	1	3596	2	Y	33	88	1			17
							36	9									
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	299	1	3698	2	Y	38					55
							42	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	Y	38	73	1			20
							42	9									
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	276	1	3607	2	Y	41					61
							45	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1294	1	5323	2	N	111					167
							122	9									
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	763	1	4815	2	N	100	189	1			78
							110	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	711	1	5481	2	N	103					181
							113	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	768	1	5244	2	N	100	191	1			90
							110	9									
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	784	1	5181	2	N	102					192
							112	9									
*10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	776	1	5115	2	N	106	189	1			109
							117	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	314	1	2354	2	N	52	192	1			48
							57	9									
06	2700	X	2327	-0-	-373	-0-	235	1	2042	2	N	45					93
							50	9									
07	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	260	1	1616	2	N	34					127
							37	9									
08	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	325	1	2232	2	N	48					175
							53	9									
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	289	1	2071	2	N	40	187	1			28
							44	9									
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	323	1	2513	2	N	50					78
							55	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	757	2	N	17					158
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	33 17	1 9	703	2	N	15					173
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	694	2	N	12					185
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	29 17	1 9	611	2	N	15					200
09	750	N	572	-0-	-178	-0-	26 8	1 9	538	2	N	7	185	1			22
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	32 19	1 9	692	2	N	17					39

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	155	-0-	-2418	-0-	36	1	119	2	N	-0-					20
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					20
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	495	2	N	15					35
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	96 68	1 9	2007	2	N	62					97
*10	3100	N	6273	-0-	3173	3173	272 155	1 9	5846	2	N	141	188	1			50

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3738	-0-	638	662	468 152	1 9	3118	2	N	138	187	1			180
06	4915	X	4253	-0-	-662	-0-	419 161	1 9	3673	2	N	146	194	1			132
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429 162	1 9	4341	2	N	147	183	1			96
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	430 174	1 9	4505	2	N	158	184	1			70
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	434 164	1 9	4139	2	N	149					219
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	580 176	1 9	5023	2	N	160	190	1			189

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	139 81	1 9	2675	2	N	74	186	1			47
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	143 81	1 9	3016	2	N	74					121
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	178 77	1 9	3874	2	N	70					191
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	169 55	1 9	3555	2	N	50	156	1			85
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	108 65	1 9	2253	2	N	59					144
10	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	131 81	1 9	2821	2	N	74	184	1			34

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
06	780	X	646	-0-	-134	-0-	46	1	600	2	N	-0-					-0-
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	36	1	488	2	N	21	19	1			2
							23	9									
08	868	X	579	-0-	-289	-0-	41	1	538	2	N	-0-					2
09	840	X	537	-0-	-303	-0-	38	1	499	2	N	-0-					2
10	868	X	387	-0-	-481	-0-	29	1	358	2	N	-0-					2

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

05	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	318	1	4304	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	315	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	307	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	319	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4351	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	335	1	4183	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	423	-0-	-786	-0-	29	1	394	2	N	-0-			-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	29	1	383	2	N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	2	N	-0-			-0-
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	205	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	242	1	3167	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	219	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	242	1	3170	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	152	1	1901	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-			-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	-0-			-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	219	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	222	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	234	1	3141	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	234	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	224	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	239	1	2988	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

05	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	360	X	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	403	X	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2613	-0-	-518	-0-	180	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	197	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	212	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	221	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	193	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	188	1	2343	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	341	-0-	341	918	341	2			Y	-0-					-0-
06	1166 N	248	-0-	-918	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

05	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	180	1	2859	2	N	22							152
						24	9											
06	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	180	1	2504	2	N	27							179
						30	9											
*07	3658 X	2610	-0-	-1048	-0-	180	1	2376	2	N	49	174	1	7	8			47
						54	9											
*08	3472 X	2386	-0-	-1086	-0-	180	1	2177	2	N	26	3	8					70
						29	9											
*09	3270 X	2061	-0-	-1209	-0-	180	1	1730	2	N	137	112	8					95
						151	9											
10	3069 X	2148	-0-	-921	-0-	180	1	1829	2	N	126	107	8					114
						139	9											

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4182	2	N	23					90
							25	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	300	1	3958	2	N	24					114
							26	9									
*07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	300	1	3961	2	N	17	1	8			130
							19	9									
*08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	300	1	3802	2	N	23	3	8			150
							25	9									
*09	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	300	1	3689	2	N	47	28	8			169
							52	9									
10	4495	X	3881	-0-	-614	-0-	300	1	3534	2	N	43	22	8			190
							47	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	450	1	7569	2	N	254	361	1			111
							279	9									
06	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	450	1	5843	2	N	208	180	1			139
							229	9									
*07	8277	X	6808	-0-	-1469	-0-	450	1	6076	2	N	256	181	1	3	8	211
							282	9									
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	450	1	7853	2	N	362	364	1			209
							398	9									
*09	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	450	1	6876	2	N	314	367	1	56	8	100
							345	9									
10	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	450	1	4172	2	N	221	185	1	64	8	72
							243	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	546	1	3034	3	Y	25	20	1			25
							28	9									
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	462	1	2639	3	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	415	1	3342	3	Y	92	15	1			93
							101	9									
08	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	330	1	2469	3	Y	151	109	1			135
							166	9									
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	424	1	3214	3	Y	206	116	1			225
							227	9									
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	390	1	2533	3	Y	172	195	1			202
							189	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1987	1	11048	3	Y	206	175	1			208
							227	9									
06	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1776	1	10132	3	Y	230	302	1			136
							253	9									
07	13919	X	12323	-0-	-1596	-0-	1336	1	10754	3	Y	212	126	1			222
							233	9									
08	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	1407	1	10538	3	Y	167	240	1			149
							184	9									
09	13470	X	11061	-0-	-2409	-0-	1278	1	9693	3	Y	82	127	1			104
							90	9									
10	11036	X	9040	-0-	-1996	-0-	1196	1	7768	3	Y	69	90	1			83
							76	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	270	1	4159	2	N	57					134
							63	9									
06	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	270	1	4023	2	N	61					195
							67	9									
*07	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	270	1	4428	2	N	53	3	8			245
							58	9									
*08	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	270	1	3800	2	N	50	179	1	3	8	113
							55	9									
*09	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	270	1	3586	2	N	89	28	8			174
							98	9									
10	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	270	1	3094	2	N	77	22	8			229
							85	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	449	1	2321	2	Y	61					80
							67	9									
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1910	2	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	381	1	1938	2	Y	-0-					121
08	3100	X	1717	-0-	-1383	-0-	273	1	1444	2	Y	-0-					121
09	3000	X	1557	-0-	-1443	-0-	382	1	1175	2	Y	-0-					121
10	2852	X	1280	-0-	-1572	-0-	396	1	884	2	Y	-0-					121

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	92	1	473	2	N	7					131
							8	9									
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	N	27					158
							30	9									
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	78	1	395	2	N	27					185
							30	9									
08	651	X	359	-0-	-292	-0-	56	1	294	2	N	8					193
							9	9									
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	78	1	239	2	N	28	185	1			36
							31	9									
10	558	X	274	-0-	-284	-0-	81	1	180	2	N	12					48
							13	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	134	1	655	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	589	-0-	-372	-0-	94	1	495	2	N	-0-					-0-
09	780	N	534	-0-	-246	-0-	131	1	403	2	N	-0-					-0-
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	136	1	303	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					97
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					97
08	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					97
*09	30	X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					97
*10	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	599	1	3094	2	N	31					110
							34	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	521	1	2547	2	N	8					118
							9	9									
07	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	508	1	2584	2	N	12					130
							13	9									
08	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	364	1	1925	2	N	50					180
							55	9									
09	3900	X	2113	-0-	-1787	-0-	509	1	1567	2	N	34					214
							37	9									
10	3720	X	1746	-0-	-1974	-0-	528	1	1179	2	N	35					249
							39	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	425	1	9813	2	N	64	192	1			49
							70	9									
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	416	1	10342	2	N	107					156
							118	9									
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	372	1	8541	2	N	97	191	1			62
							107	9									
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	564	1	12805	2	N	119					181
							131	9									
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	604	1	13489	2	N	54					235
							59	9									
*10	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	469	1	11170	2	N	54	189	1			100
							59	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	21	1			18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	338	1	8055	2	N	66					84
							73	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	383	1	8834	2	N	162					200
							178	9									
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	6905	2	N	149	177	1			172
							164	9									
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	304	1	6971	2	N	89	162	1			99
							98	9									
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	279	1	6323	2	N	82	160	1			21
							90	9									
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	264	1	5898	2	N	70					91
							77	9									
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	220	1	5244	2	N	71					162
							78	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	3					124
							3	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	23					147
							25	9									
07	527	N	87	-0-	-440	-0-	8	1	79	2	N	-0-					147
08	1023	N	93	-0-	-930	-0-	4	1	88	2	N	1					148
							1	9									
*09	930	N	131	-0-	-799	-0-	12	1	119	2	N	-0-	100	1			48
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	227	-0-	-1974	-0-	10	1	217	2	N	-0-	193	1			56
06	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	76	1	1884	2	N	84					140
							92	9									
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	104	1	2386	2	N	124	191	1			73
							136	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	40	84	1			29
							44	9									
09	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	75	1	1663	2	N	39	42	1			26
							43	9									
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	123	1	2940	2	N	38					64
							42	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	22293	-0-	-3623	-0-	918	1	21201	2	N	158	193	1			152
							174	9									
06	24960	X	20873	-0-	-4087	-0-	802	1	19932	2	N	126	191	1			87
							139	9									
07	25792	X	22762	-0-	-3030	-0-	943	1	21637	2	N	165	190	1			62
							182	9									
08	24118	X	22455	-0-	-1663	-0-	942	1	21373	2	N	127	109	1			80
							140	9									
*09	22020	X	19851	-0-	-2169	-0-	845	1	18874	2	N	120	150	1			50
							132	9									
10	DLQ G-10		17265	-0-	17265	17265	690	1	16453	2	N	111					161
							122	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32922	X	31962	-0-	-960	-0-	1037	1	30500	2	N	386	193	1			261
							425	9									
06	30420	X	29094	-0-	-1326	-0-	858	1	27998	2	N	216	384	1			93
							238	9									
07	31434	X	29553	-0-	-1881	-0-	966	1	28370	2	N	197	192	1			98
							217	9									
08	31961	X	28288	-0-	-3673	-0-	913	1	27200	2	N	159	193	1			64
							175	9									
09	30930	X	26349	-0-	-4581	-0-	909	1	25273	2	N	152	188	1			28
							167	9									
10	DLQ G-10		23347	-0-	23347	23347	784	1	22403	2	N	145					173
							160	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	746	1	21941	2	N	185	193	1			110
							204	9									
06	22080	X	21331	-0-	-749	-0-	627	1	20475	2	N	208	269	1			49
							229	9									
07	23343	X	21454	-0-	-1889	-0-	698	1	20515	2	N	219	240	1			28
							241	9									
08	23343	X	20522	-0-	-2821	-0-	661	1	19681	2	N	164	157	1			35
							180	9									
09	22590	X	19325	-0-	-3265	-0-	665	1	18486	2	N	158	163	1			30
							174	9									
10	DLQ G-10		16689	-0-	16689	16689	559	1	15972	2	N	144					174
							158	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	575	1	13277	2	N	33					92
							36	9									
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	482	1	11971	2	N	103	156	1			39
							113	9									
07	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	541	1	12408	2	N	15					54
							17	9									
08	12865	X	12514	-0-	-351	-0-	528	1	11975	2	N	10					64
							11	9									
*09	12450	X	11719	-0-	-731	-0-	498	1	11135	2	N	78	91	1			51
							86	9									
10	DLQ G-10		9771	-0-	9771	9771	393	1	9368	2	N	9					60
							10	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	35502	-0-	-1760	-0-	1156	1	33975	2	N	337	193	1			283
							371	9									
06	35070	X	33020	-0-	-2050	-0-	972	1	31733	2	N	286	493	1			76
							315	9									
07	36239	X	33660	-0-	-2579	-0-	1097	1	32215	2	N	316	332	1			60
							348	9									
08	35960	X	33324	-0-	-2636	-0-	1071	1	31931	2	N	293	229	1			124
							322	9									
09	34440	X	31649	-0-	-2791	-0-	1088	1	30258	2	N	275	222	1			177
							303	9									
10	DLQ G-10		28442	-0-	28442	28442	951	1	27202	2	N	263	194	1			246
							289	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	633	1	14619	2	N	78	192	1			59
							86	9									
06	13350	X	13105	-0-	-245	-0-	506	1	12574	2	N	23					82
							25	9									
07	13795	X	12920	-0-	-875	-0-	536	1	12292	2	N	84					166
							92	9									
08	15190	X	11756	-0-	-3434	-0-	494	1	11211	2	N	46					212
							51	9									
09	14700	X	10639	-0-	-4061	-0-	451	1	10078	2	N	100	192	1			120
							110	9									
10	DLQ G-10		8937	-0-	8937	8937	358	1	8534	2	N	41					161
							45	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	29880	-0-	-1461	-0-	972	1	28601	2	N	279	193	1			234
							307	9									
06	29730	X	28164	-0-	-1566	-0-	827	1	27003	2	N	304	379	1			159
							334	9									
07	30721	X	29127	-0-	-1594	-0-	951	1	27919	2	N	234	189	1			204
							257	9									
08	30070	X	28916	-0-	-1154	-0-	932	1	27750	2	N	213	375	1			42
							234	9									
09	28920	X	26435	-0-	-2485	-0-	910	1	25291	2	N	213	193	1			62
							234	9									
10	DLQ G-10		23686	-0-	23686	23686	793	1	22667	2	N	205					267
							226	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

05	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	533	1	12300	2	N	87					232
							96	9									
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	588	1	14620	2	N	9	192	1			49
							10	9									
07	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	640	1	14687	2	N	-0-					49
08	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	632	1	14361	2	N	-0-					49
09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	586	1	13085	2	N	3					52
							3	9									
10	DLQ G-10		11658	-0-	11658	11658	470	1	11188	2	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	N	-0-					32
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-					32
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	46	1	233	2	N	-0-					32
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	33	1	174	2	N	-0-					32
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	46	1	141	2	N	-0-					32
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	47	1	106	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	125	1	1693	2	Y	22					145
							24	9									
06	3000	N	3237	-0-	237	237	229	1	2946	2	Y	56	183	1			18
							62	9									
07	1665	N	1428	-0-	-237	-0-	150	1	1268	2	Y	9					27
							10	9									
08	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	125	1	1120	2	Y	9					36
							10	9									
09	2070	X	1262	-0-	-808	-0-	135	1	1121	2	Y	5					41
							6	9									
10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	122	1	1300	2	Y	16					57
							18	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

05	6470	R	6470	-0-	-0-	-0-	551	1	5889	2	N	27					219
							30	9									
06	2700	#	1471	-0-	-1229	-0-	128	1	1343	2	N	-0-					219
07	5786	R	5786	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	26	193	1			52
							29	9									
08	6479	#	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					52
09	6270	#	4654	-0-	-1616	-0-	444	1	4210	2	N	-0-					52
10	6479	#	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9732	-0-	-281	-0-	300 122	1 9	9310	2	N	111	179	1			101
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	300 83	1 9	8880	2	N	75					176
*07	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	300 119	1 9	8962	2	N	108	182	1	3	8	99
*08	9734	X	8517	-0-	-1217	-0-	300 97	1 9	8120	2	N	88	3	8			184
*09	9420	X	8153	-0-	-1267	-0-	300 128	1 9	7725	2	N	116	184	1	28	8	88
10	9734	X	7675	-0-	-2059	-0-	300 119	1 9	7256	2	N	108	22	8			174

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	165 14	1 9	916	3	Y	13	19	1			13
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	285 15	1 9	1625	3	Y	14	19	1			8
07	3100	N	6838	-0-	3738	3738	753 24	1 9	6061	3	Y	22	8	1			22
08	3100	N	7286	-0-	4186	7924	854 40	1 9	6392	3	Y	36	26	1			32
09	3000	N	7428	-0-	4428	12352	860 45	1 9	6523	3	Y	41	27	1			46
*10	19035	X	6683	-0-	-12352	-0-	887 39	1 9	5757	3	Y	35	40	1			41

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 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
05	6293	X	4959	-0-	-1334	-0-	4559	3	400	9	Y	364	289	1			367
06	6750	X	3930	-0-	-2820	-0-	3576	3	354	9	Y	322	499	1			190
07	6975	X	3828	-0-	-3147	-0-	3553	3	275	9	Y	250	176	1			264
08	6975	X	3378	-0-	-3597	-0-	3029	3	349	9	Y	317	297	1			284
09	5400	X	3218	-0-	-2182	-0-	2811	3	407	9	Y	370	243	1			411
10	4092	X	2776	-0-	-1316	-0-	2426	3	350	9	Y	318	357	1			372

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	384	504	1			52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	327	1			48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	155	1			50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	173	1			52
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	513	1			267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	536	1			314
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	536	1			113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	694	1			212
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	517	1			115
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2014

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	7095	R	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) //CONT.// 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. //CONT.// 802617
LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	4834				N	-0-			-0-
06	1379	363	-0-	-1016	3818	363	2		N	-0-			-0-
07	6107	391	-0-	-5716	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	6107	4730	-0-	-1377	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
09	5910	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT			-0-
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

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-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	251	1	1847	2	Y	65	84	1			59
							72	9									
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	240	1	2651	2	Y	68					127
							75	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	2999	2	Y	56	99	1			84
							62	9									
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	216	1	2864	2	Y	60	96	1			48
							66	9									
09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	232	1	2659	2	Y	66					114
							73	9									
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	229	1	2589	2	Y	52	103	1			63
							57	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

05	1705	N	762	-0-	-943	-0-	87	1	643	2	Y	29	62	1			44
							32	9									
06	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					44
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	Y	28	39	1			33
							31	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	Y	23					41
							25	9									
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	19	37	1			23
							21	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

05	15686	X	9330	-0-	-6356	-0-	326	1	9004	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	9327	-0-	-5853	-0-	9327	2			Y	-0-					-0-
07	15686	X	7616	-0-	-8070	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
08	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			Y	-0-					-0-
09	12870	X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2			Y	-0-					-0-
*10	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

05	55614	X	24943	-0-	-30671	-0-	24810	2	133	9	Y	121	306	1			177
06	46110	X	23148	-0-	-22962	-0-	23038	2	110	9	Y	100					277
07	37696	X	20365	-0-	-17331	-0-	20210	2	155	9	Y	141	120	1			298
08	27838	X	23585	-0-	-4253	-0-	23544	2	41	9	Y	37	145	1			190
09	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25470	2	177	9	Y	161	121	1			230
*10	26491	X	26491	-0-	-0-	-0-	26381	2	110	9	Y	100					330

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

05	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	114	1	4129	2	N	136	179	1			117
							150	9									
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	110	1	3908	2	N	140					257
							154	9									
07	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	114	1	3822	2	N	122	174	1			205
							134	9									
08	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	111	1	3776	2	N	136	172	1			169
							150	9									
09	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	109	1	3673	2	N	124	183	1			110
							136	9									
10	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	114	1	3721	2	N	135					245
							149	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75950	X	69503	-0-	-6447	-0-	88 288	1 9	69127	2	N	262	336	1			146
06	73500	X	65567	-0-	-7933	-0-	85 292	1 9	65190	2	N	265	167	1			244
07	74555	X	67515	-0-	-7040	-0-	88 326	1 9	67101	2	N	296	179	1			361
08	72664	X	66543	-0-	-6121	-0-	88 289	1 9	66166	2	N	263	510	1			114
09	69000	X	63657	-0-	-5343	-0-	85 294	1 9	63278	2	N	267	172	1			209
10	69502	X	64721	-0-	-4781	-0-	88 289	1 9	64344	2	N	263	349	1			123

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	3	N	-0-					23
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	3	N	-0-					23
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	N	-0-					23
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	N	-0-					23
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	N	-0-					23
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	N	-0-					23

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1039	3	Y	3	3	1			6
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	923	3	Y	2	6	1			2
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1078	3	Y	3					5
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1003	3	Y	1					6
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	990	3	Y	2					8
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	58 3	1 9	1007	3	Y	3	9	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	93	1	2166	3	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	3	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	93	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	93	1			N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					23
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	1962	3	N	80					103
							88	9									
07	3100	N	3714	-0-	614	614	97	1	3610	3	N	6					109
							7	9									
08	2503	N	1889	-0-	-614	-0-	82	1	1806	3	N	1					110
							1	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	3	N	-0-					110
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	3	N	15	115	1			10
							17	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2080	-0-	-927	-0-	84	1	1996	3	N	-0-					24
06	2910	X	1873	-0-	-1037	-0-	73	1	1800	3	N	-0-					24
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	2063	3	N	-0-					24
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	3	N	-0-					24
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	3	N	-0-					24
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	3	N	-0-					24

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	142	1	3237	3	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	126	1	2985	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	147	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	3	N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	3	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	158	1	3284	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 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
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	51	1	1548	3	N	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-			-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	50	1	1531	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-			-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	1023	X	172	-0-	-851	-0-	170	3	2	9	Y	2			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3196	3	N	-0-			7
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	-0-			7
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	312	1	3272	3	N	-0-			7
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	215	1	3186	3	N	-0-			7
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	199	1	2892	3	N	-0-			7
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	N	16					148
							18	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	N	24					172
							26	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	N	30	180	1			22
							33	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	840	3	N	17					39
							19	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	N	19					58
							21	9									
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	835	3	N	32					90
							35	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3618	-0-	3618	7341	140	1	3478	3	N	-0-					84
06	T. A.		2963	-0-	2963	10304	121	1	2833	3	N	8					92
							9	9									
07	T. A.		3841	-0-	3841	14145	144	1	3696	3	N	1					93
							1	9									
08	17359	X	3214	-0-	-14145	-0-	124	1	3088	3	N	2	74	1			21
							2	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	130	1	3265	3	N	1					22
							1	9									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	163	1	3496	3	N	1					23
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	3	4	9	Y	4					6
10	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					6

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1448	3	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	N	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17					71
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					71
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	9	Y	2					73
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3	6	9	Y	5					78
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					78
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					78

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3877	3	N	8					74
							9	9									
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	135	1	3334	3	N	-0-					74
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	169	1	3978	3	N	3					77
							3	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	180	1	3959	3	N	1					78
							1	9									
09	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	175	1	3720	3	N	1					79
							1	9									
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4					83
							4	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	90	1	4305	3	N	18					141
							20	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	160	1	4152	3	N	12					153
							13	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	98	1	4767	3	N	9					162
							10	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	639	1	4919	3	N	6					168
							7	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	692	1	5173	3	N	14	167	1			15
							15	9									
*10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6					21
							7	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					12
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					12
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-					12
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	3	Y	-0-					12
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	-0-					12
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6430	3	30	9	N	27					131
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6138	3	24	9	N	22					153
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	3	8	9	N	7	147	1			13
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4293	3	18	9	N	16					29
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5048	3	17	9	N	15					44
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	3	19	9	N	17					61

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	107	1	516	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	203	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	180	1	3733	3	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	190	1	4099	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	191	1	4054	3	N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	201	1	4175	3	N	-0-					-0-
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	Y	3					5
							3	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	1					6
							1	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1425	3	Y	3					9
							3	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 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
05	2449	X	2021	-0-	-428	-0-	2021	3			N	-0-					48
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					48
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					48
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					48
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					48
10	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1103	3			N	-0-					48

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	115	1	2475	3	Y	-0-					12
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	-0-					12
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	117	1	2643	3	Y	-0-					12
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	3	Y	-0-					12
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	2099	3	Y	-0-					12
10	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - P&A 06/09/15

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					31
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					31
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	962	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	818	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	3					5
							3	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	3	Y	1					6
							1	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	Y	2					8
							2	9									
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	44	1	768	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

05	2976	X	1053	-0-	-1923	-0-	1053	3			N	-0-					12
06	4470	X	2422	-0-	-2048	-0-	2422	3			N	-0-					12
07	4619	X	1820	-0-	-2799	-0-	1820	3			N	-0-					12
08	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	3			N	-0-					12
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					12
*10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	N	-0-					5
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	N	-0-					5
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	232	1	1163	3	N	-0-					5
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	199	1	1244	3	N	-0-					5
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	3	N	-0-					5
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	194	1	1091	3	N	-0-					5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-					103
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-					103
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	150	1	495	3	N	1					104
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	128	1	269	3	N	-0-					104
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	283	3	N	-0-					104
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	149	1	383	3	N	-0-					104

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

05	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	3			Y	-0-					12
06	5130	X	3643	-0-	-1487	-0-	3643	3			Y	-0-					12
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	229	1	4938	3	Y	-0-					12
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	-0-					12
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	3	Y	-0-					12
10	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	243	1	4807	3	Y	-0-					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	157	1	590	3	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	203	1	801	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	196	1	749	3	N	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					17
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					17
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	129	1	305	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	297	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	94	1	122	3	N	-0-					-0-
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	61	1	152	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	-0-					71
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	2					73
							2	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	220	1	825	3	N	3					76
							3	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	251	1	990	3	N	3					79
							3	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	254	1	972	3	N	8	74	1			13
							9	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	288	1	1068	3	N	2					15
							2	9									

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	114	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4101	-0-	1001	1001	154	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	1395	135	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3270	-0-	270	1665	125	1	3145	3	N	-0-					-0-
*10	5248	X	3583	-0-	-1665	-0-	159	1	3424	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					48
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-					48
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	N	-0-					48
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	N	-0-					48
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	46	1	329	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	166	1	3788	3	N	-0-					56
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	161	1	3809	3	N	-0-					56
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	177	1	3992	3	N	1					57
							1	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	188	1	3963	3	N	-0-					57
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	185	1	3744	3	N	-0-					57
*10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	194	1	4028	3	N	-0-					57

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	14					14
							15	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-					14
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	N	-0-					-0-
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	55	1	5019	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	6	1	4251	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	453	1	4876	3	N	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	763	1	4989	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	651	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		2521	-0-	2521	2521	332	1	2189	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	268	1	1890	3	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	314	1	2264	3	N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	313	1	2221	3	N	-0-					-0-
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	325	1	2147	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2243	3	N	2					69
							2	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37	1	2163	3	N	-0-					69
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	69	1	2588	3	N	-0-					69
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	104	1	2286	3	N	-0-					69
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	N	-0-					69
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	34	92	1			11
							37	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					10
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	N	-0-					10
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					10
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					10
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					10
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	3	N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3371	2	11	9	N	10					62
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-	54	1			8
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8
08	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-					8
09	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2138	2			N	-0-					8
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2024	2			N	-0-					8

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	61	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	54	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	56	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	41	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	52	1	863	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	61	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	832	-0-	-408	-0-	39	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	47	1	865	3	Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	166	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	149	1	2797	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	175	1	3118	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2405	-0-	-1191	-0-	114	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	181	1	3319	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	194	1	3236	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	320	1	6522	3	Y	29	32	1			9
							32	9									
06	7530	X	6469	-0-	-1061	-0-	325	1	6113	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
07	7781	X	6349	-0-	-1432	-0-	335	1	5985	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	7781	X	5318	-0-	-2463	-0-	251	1	5043	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	359	1	6574	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
10	6882	X	6809	-0-	-73	-0-	383	1	6394	3	Y	29	26	1			12
							32	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4893	-0-	-5	-0-	166	1	4709	3	Y	16					60
							18	9									
06	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	158	1	3812	3	Y	17	55	1			22
							19	9									
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	182	1	4452	3	Y	16					38
							18	9									
08	4898	X	3612	-0-	-1286	-0-	140	1	3459	3	Y	12					50
							13	9									
09	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	180	1	3896	3	Y	26					76
							29	9									
10	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	143	1	3241	3	Y	29					105
							32	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	713	N	638	-0-	-75	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1895	-0-	-685	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					12
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					12
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					12
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					12
09	1620	N	824	-0-	-796	-0-	824	2			N	-0-					12
10	1581	N	770	-0-	-811	-0-	770	2			N	-0-					12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	9					11
							10	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					11
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-	8	1			3
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	329	1	4991	3	Y	1	2	1			53
							1	9									
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	334	1	4616	3	Y	1					54
							1	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	381	1	5405	3	Y	-0-					54
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	3	Y	2	1	1			55
							2	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	266	1	3602	3	Y	15	52	1			18
							17	9									
*10	5797	X	4783	-0-	-1014	-0-	327	1	4448	3	Y	7	7	6			18
							8	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	109	1	3100	3	Y	8					22
							9	9									
06	3270	X	2361	-0-	-909	-0-	94	1	2267	3	Y	-0-					22
07	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	119	1	2915	3	Y	-0-					22
08	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	104	1	2561	3	Y	13					35
							14	9									
09	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	103	1	2224	3	Y	-0-					35
10	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	110	1	2503	3	Y	8					43
							9	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	620	1	2229	3	N	-0-					11
06	3600	X	2975	-0-	-625	-0-	600	1	2375	3	N	-0-					11
07	3627	X	2638	-0-	-989	-0-	451	1	2187	3	N	-0-					11
08	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	360	1	2545	3	N	-0-					11
09	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	363	1	1968	3	N	-0-					11
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	430	1	2920	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	137	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	106	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	776	-0-	-724	-0-	71	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	99	1	1063	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	446	1	7862	3	Y	-0-					3
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	427	1	6468	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6927	-0-	-110	-0-	6927	3			Y	-0-					3
08	7037	X	3386	-0-	-3651	-0-	285	1	3101	3	Y	-0-					3
09	6810	X	6193	-0-	-617	-0-	390	1	5803	3	Y	-0-					3
10	7099	X	6579	-0-	-520	-0-	417	1	6162	3	Y	-0-					3

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	N	1					1
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	100	1	591	3	N	-0-					1
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	162	1	2462	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	115	1	1589	3	Y	3					5
							3	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	Y	-0-					5
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	189	1	2540	3	Y	-0-	3	1			2
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	3	1	6			3
							3	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	582	1	6173	3	Y	-0-					13
06	6630	X	5668	-0-	-962	-0-	5668	3			Y	-0-					13
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	3			Y	-0-					13
08	6851	X	5967	-0-	-884	-0-	583	1	5384	3	Y	-0-					13
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	3	Y	-0-					13
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	584	1	6354	3	Y	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	575	1	8718	3	Y	1					1
							1	9									
06	9240	X	6927	-0-	-2313	-0-	467	1	6459	3	Y	1					2
							1	9									
07	9486	X	7684	-0-	-1802	-0-	506	1	7178	3	Y	-0-					2
08	9486	X	7704	-0-	-1782	-0-	533	1	7171	3	Y	-0-	1	1			1
09	9180	X	8690	-0-	-490	-0-	596	1	8082	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*10	7750	X	7498	-0-	-252	-0-	512	1	6980	3	Y	5	2	6			6
							6	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					19
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	501	1	2723	3	N	3					22
							3	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	508	1	2948	3	N	41					63
							45	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	497	1	3047	3	N	1					64
							1	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	500	1	2978	3	N	-0-					64
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	532	1	3329	3	N	9	53	1			20
							10	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 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
05	3100	N	3309	-0-	209	209	204	1	3104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2889	-0-	-111	98	195	1	2694	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	344	221	1	3125	3	Y	-0-					-0-
08	3577	X	3233	-0-	-344	-0-	223	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	210	1	2833	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	212	1	2888	3	Y	2	1	6			2
							2	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2091	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	156	1	2354	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	140	1	1936	3	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	166	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	169	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	155	1	2100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	141	1	1914	3	Y	2	1	6			1
							2	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6355	-0-	6355	12276	339	1	6016	3	Y	-0-					16
06	16596	X	4320	-0-	-12276	-0-	245	1	4075	3	Y	-0-					16
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	288	1	4946	3	Y	-0-					16
08	6076	X	5411	-0-	-665	-0-	265	1	5146	3	Y	-0-					16
09	5880	X	5076	-0-	-804	-0-	251	1	4825	3	Y	-0-					16
*10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	247	1	4931	3	Y	-0-					16

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	155	1	3157	3	Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	155	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	169	1	3020	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
08	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	128	1	2575	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	190	1	3486	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	186	1	3104	3	Y	29	26	1			14
							32	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	222	1	1874	3	Y	-0-					4
06	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	137	1	1475	3	Y	-0-					4
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	184	1	1965	3	Y	-0-					4
08	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	158	1	1556	3	Y	-0-					4
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1	1928	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	199	1	2065	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 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
05	SWR 10		6235	-0-	6235	58961	937	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		6579	-0-	6579	65540	6579	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		6147	-0-	6147	71687	6147	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		5915	-0-	5915	77602	5915	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		5929	-0-	5929	83531	5929	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		5634	-0-	5634	89165	5634	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	41	1	634	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	35	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					1
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	-0-					58
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	62	1	1171	3	Y	-0-					58
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1309	3	Y	12					70
							13	9									
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	60	1	1206	3	Y	6	62	1			14
							7	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-					14
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	3	Y	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1980	3	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 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
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	94	1	2675	3	Y	7					20
							8	9									
06	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	87	1	2087	3	Y	-0-					20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	108	1	2645	3	Y	-0-					20
08	2883	X	1930	-0-	-953	-0-	75	1	1855	3	Y	-0-					20
09	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	98	1	2115	3	Y	-0-					20
*10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	118	1	2684	3	Y	-0-					20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	16					60
							18	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	Y	11	49	1			22
							12	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1308	3	Y	-0-					22
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	33	1	815	3	Y	-0-					22
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					22
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	3	Y	-0-					22

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

05	434	N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1					16
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					16
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					16
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					16
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					16
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					16

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					11
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					11
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					11
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					11
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					11
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	3	N	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	448	1	6860	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7073	-0-	-398	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	388	1	6329	3	N	-0-					-0-
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	370	1	7103	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	383	1	6981	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	960	N	191	-0-	-769	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	334	-0-	-751	-0-	334	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

05	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					20
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					20
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-	4	0			16
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					16
10	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	2159	2			N	-0-					16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3214	-0-	214	435	3214	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	370	3035	2			N	-0-					-0-
08	3552	X	3182	-0-	-370	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 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
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5455	2	25	9	N	23					30
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4684	2	23	9	N	21					51
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	2	18	9	N	16					67
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5095	2	64	9	N	58					125
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4744	2	54	9	N	49					174
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4785	2	12	9	N	11	175	1			10

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
*10	886	N	431	-0-	-455	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1326	4285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3820	-0-	720	2046	3820	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

05	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	10	1	2546	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	9	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	467	1	2583	3	N	-0-					-0-
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	32	607	1	2425	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3162	-0-	62	94	680	1	2482	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	7	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	349	1	1930	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	358	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	451	1	1802	3	N	-0-					-0-
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	495	1	1806	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	380	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	319	1	983	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	303	1	997	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	N	11					133
							12	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	N	6					139
							7	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	4					143
							4	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	N	4	132	1			15
							4	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	2					17
							2	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10					27
							11	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	320	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	318	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	267	1	853	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	306	1	1121	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	3	N	-0-					30
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	N	-0-					30
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2261	3	N	-0-					30
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	3	N	-0-					30
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1739	3	N	-0-					30
10	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	95	1	2080	3	N	2					32
							2	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 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
05	14B2 EXT		2421	-0-	2421	9582	10	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1956	-0-	1956	11538	8	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	14264	X	2726	-0-	-11538	-0-	417	1	2309	3	N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	407	1	2156	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	4	-0-	-2538	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					20
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-					20
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	248	3	N	-0-					20
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	3	N	-0-					20
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	85	1	212	3	N	-0-					20

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					3
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					5
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5					10
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					10
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					3
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					3
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	9	Y	2					5
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					9
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1	9	Y	1					10
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					10

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	N	-0-					222
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	80	1	3470	3	N	-0-					222
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1048	1	4309	3	N	-0-					222
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1042	1	4361	3	N	54	194	1			82
							59	9									
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	862	1	3431	3	N	-0-					82
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					82

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	23	1	560	3	N	-0-					29
06	1440	X	14	-0-	-1426	-0-	1	1	13	3	N	-0-					29
07	1333	X	112	-0-	-1221	-0-	4	1	108	3	N	-0-					29
08	1209	X	49	-0-	-1160	-0-	2	1	47	3	N	-0-					29
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					29
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

05	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	837	X	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	780	X	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	354	1	857	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

05	0	W	650	-0-	650	1683	3	1	647	3	N	-0-					-0-
06	2000	N	593	-0-	-1407	276	2	1	591	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	843	-0-	-276	-0-	129	1	714	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	124	1	658	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	172	1	686	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	187	1	681	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

05	651	X	435	-0-	-216	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
06	600	X	357	-0-	-243	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
07	558	X	416	-0-	-142	-0-	52	1	364	3	N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	N	-0-					-0-
*10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	3	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	146	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	156	1	1027	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1178	-0-	-620	-0-	1178	3			N	-0-					21
06	1740	X	971	-0-	-769	-0-	971	3			N	-0-					21
07	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					21
08	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					21
09	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	1119	3	3	9	N	3					24
*10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	514	1	1248	3	N	10					34
							11	9									

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
06	660	X	360	-0-	-300	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	21	1	546	3	N	-0-					-0-
08	558	X	382	-0-	-176	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
09	450	X	320	-0-	-130	-0-	12	1	308	3	N	-0-					-0-
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	3	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					16
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					16
07	1550	X	350	-0-	-1200	-0-	350	2			N	-0-					16
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1					17
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1					18
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					18

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3698	-0-	-2657	-0-	116	1	3017	2	Y	-0-					46
							565	3									
06	6150	X	3454	-0-	-2696	-0-	79	1	2922	2	Y	-0-					46
							453	3									
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	211	1	3057	2	Y	-0-					46
							547	3									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	210	1	2764	2	Y	1					47
							411	3	1	9							
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	188	1	3331	2	Y	-0-					47
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	212	1	3006	2	Y	2					49
							402	3	2	9							

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

05	2356	X	1402	-0-	-954	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
06	2280	X	1644	-0-	-636	-0-	79	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
08	1395	X	1347	-0-	-48	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	133	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

05	7998	X	6963	-0-	-1035	-0-	116	1	5767	2	Y	-0-					101
							1080	3									
06	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	109	1	5354	2	Y	-0-					101
							830	3									
07	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	397	1	5739	2	Y	-0-					101
							1026	3									
08	6975	X	6755	-0-	-220	-0-	419	1	5512	2	Y	4					105
							820	3	4	9							
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	394	1	6972	2	Y	1					106
							1	9									
10	7161	X	7042	-0-	-119	-0-	412	1	5845	2	Y	3					108
							782	3	3	9							

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	521	2	Y	-0-					24
							98	3									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	Y	-0-					24
							118	3									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	Y	-0-					24
							170	3									
08	1085	X	1073	-0-	-12	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					24
							130	3									
09	990	X	890	-0-	-100	-0-	48	1	842	2	Y	-0-					24
10	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	60	1	852	2	Y	1					25
							114	3	1	9							

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	7847	2	1470	3	Y	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7649	2	1186	3	Y	-0-					-0-
07	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	559	1	8090	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	604	1	7945	2	Y	-0-					-0-
							1182	3									
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	563	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9406	-0-	-700	-0-	550	1	7811	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

05	8277	X	7065	-0-	-1212	-0-	116	1	5853	2	Y	-0-					188
							1096	3									
06	7740	X	6313	-0-	-1427	-0-	109	1	5371	2	Y	-0-					188
							833	3									
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	372	1	5386	2	Y	-0-					188
							963	3									
08	7068	X	3796	-0-	-3272	-0-	235	1	3099	2	Y	-0-					188
							462	3									
09	6840	X	5210	-0-	-1630	-0-	278	1	4932	2	Y	-0-					188
10	7068	X	6151	-0-	-917	-0-	360	1	5108	2	Y	-0-					188
							683	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

05	13206	X	10389	-0-	-2817	-0-	8750	2	1639	3	Y	-0-					-0-
06	12330	X	9930	-0-	-2400	-0-	8597	2	1333	3	Y	-0-					-0-
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	674	1	9740	2	Y	-0-					-0-
							1741	3									
08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	665	1	8748	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	617	1	10925	2	Y	-0-					-0-
*10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	674	1	9566	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5960	-0-	-1139	-0-	5020	2	940	3	Y	-0-					64
06	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	5330	2	827	3	Y	-0-					64
07	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	374	1	5403	2	Y	-0-					64
							966	3									
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	393	1	5172	2	Y	-0-					64
							770	3									
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	375	1	6647	2	Y	-0-					64
10	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	394	1	5586	2	Y	1					65
							747	3	1	9							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5374	2	1006	3	Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3207	2	497	3	Y	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	3534	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
08	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	302	1	3973	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
09	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	267	1	4732	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	272	1	3857	2	Y	-0-					-0-
							516	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
06	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
07	2201	X	953	-0-	-1248	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	122	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	125	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	564	-0-	-1048	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					29
							28	3									
06	240	X	100	-0-	-140	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					29
							11	3									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					30

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	993	1	68	2	N	-0-					59
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					59
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	76	135	1			-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	764	-0-	-631	-0-	743	1	21	2	N	-0-					6
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
07	868	X	83	-0-	-785	-0-	83	2			N	-0-					6
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	123	1			N	-0-					6
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	51	57	1			-0-
*10	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	73	1	245	2	Y	-0-					9
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	256	2	Y	-0-					9
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	2	Y	-0-					9
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	322	2	Y	-0-					9
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	69	1	230	2	Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					8
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					8
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					8
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					8
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	15	1	51	2	Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 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
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					4
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	284	2	Y	-0-					4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	2	Y	-0-					4
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	106	1	357	2	Y	-0-					4
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	82	1	276	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	76	1	256	2	Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	83	1	279	2	Y	-0-					3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	87	1	292	2	Y	-0-					3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	Y	-0-					3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	367	2	Y	-0-					3
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	78	1	263	2	Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					4
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					4
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					4
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					4
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					4
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					4
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	690	X	494	-0-	-196	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	589	X	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	540	X	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	558	X	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					34
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					34
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					34
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4	4	8			34

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4808	2	11	9	Y	10					146
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11	9	Y	10					156
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9	9	Y	8					164
08	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4274	2	6	9	Y	5					169
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			Y	-0-					169
10	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	4492	2	1	9	Y	1	1	8			169

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	1					31
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-					31
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	Y	-0-					31
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	-0-					31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	Y	-0-					31
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	113	1	333	2	Y	4	9	1			26
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	1960	-0-	-1670	-0-	181	1	1779	2	Y	-0-					6
*05	3379	X	2018	-0-	-1361	-0-	187	1	1829	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*06	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	31	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									
*07	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	118	1	886	2	Y	1					6
							1	9									
*08	1860	X	98	-0-	-1762	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					6
*09	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					6
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	155	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1304	-0-	-1672	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1315	-0-	-1661	-0-	117	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2000	-0-	-880	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					-0-
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2493	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	729	1	7604	2	Y	5					178
							6	9									
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	557	1	6050	2	Y	-0-					178
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	509	1	6694	2	Y	1	1	8			178
							1	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	487	1	5764	2	Y	-0-					178
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	434	1	6723	2	Y	-0-					178
10	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	456	1	6622	2	Y	58	171	1			65
							64	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		710	-0-	710	710	46	1	664	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1248	1	18097	2	Y	72	62	1			42
							79	9									
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	1357	1	15866	2	Y	-0-					42
07	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	1767	1	17524	2	Y	-0-					42
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1313	1	14163	2	Y	-0-					42
09	10470	X	9803	-0-	-667	-0-	720	1	9041	2	Y	38	64	1			16
							42	9									
10	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	507	1	6139	2	Y	4					20
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

05	5611	X	1477	-0-	-4134	-0-	129	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	375	1	4939	2	Y	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	292	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	202	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	207	1	3006	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	660	1	9566	2	Y	27	24	1			16
							30	9									
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	891	1	10412	2	Y	-0-					16
07	9827	X	1900	-0-	-7927	-0-	174	1	1726	2	Y	-0-					16
08	9827	X	8288	-0-	-1539	-0-	703	1	7585	2	Y	-0-					16
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	867	1	10891	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
10	DLQ G-10		11733	-0-	11733	11733	894	1	10837	2	Y	2					12
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3924	-0-	-1377	-0-	253	1	3671	2	Y	-0-					1
06	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	388	1	4541	2	Y	-0-					1
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	515	1	5104	2	Y	-0-					1
08	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	441	1	4759	2	Y	-0-					1
09	4920	X	3039	-0-	-1881	-0-	224	1	2815	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	388	1	4707	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	297	1	4308	2	Y	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	442	1	5169	2	Y	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	594	1	5895	2	Y	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	561	1	6050	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	248	1	3119	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	381	1	4618	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	94	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	65	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	89	1	1075	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	9034	-0-	-4451	-0-	583	1	8451	2	Y	-0-					-0-
06	13050	X	10694	-0-	-2356	-0-	843	1	9851	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	12293	-0-	-1192	-0-	1126	1	11167	2	Y	-0-					-0-
08	13485	X	11240	-0-	-2245	-0-	953	1	10287	2	Y	-0-					-0-
09	12270	X	8728	-0-	-3542	-0-	644	1	8084	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14890	-0-	14890	14890	1135	1	13755	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	374	1	5428	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	577	1	6747	2	Y	-0-					30
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	996	1	9877	2	Y	-0-					30
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	1205	1	13000	2	Y	-0-					30
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	666	1	8364	2	Y	44	56	1			18
							48	9									
10	DLQ G-10		15787	-0-	15787	15787	1203	1	14580	2	Y	4					22
							4	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13213	-0-	-1016	-0-	851	1	12336	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
06	17130	X	14621	-0-	-2509	-0-	1152	1	13469	2	Y	-0-					14
07	17701	X	16523	-0-	-1178	-0-	1513	1	15010	2	Y	-0-					14
08	17701	X	13957	-0-	-3744	-0-	1184	1	12773	2	Y	-0-					14
09	15510	X	9501	-0-	-6009	-0-	699	1	8783	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
10	DLQ G-10		17407	-0-	17407	17407	1327	1	16078	2	Y	2					9
							2	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

05	2480	X	1435	-0-	-1045	-0-	148	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	215	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	275	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	255	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	170	1	2533	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					4
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	110	1	1196	2	Y	-0-					4
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	931	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1256	2	Y	-0-					4
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	108	1	1575	2	Y	-0-	4	1			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	181	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	139	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	145	1	2112	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	432	1	4500	2	Y	-0-					-0-
06	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	3720	2593	-0-	-1127	-0-	183	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3720	2201	-0-	-1519	-0-	172	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	3600	1691	-0-	-1909	-0-	103	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	109	1	1582	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	274	1	1845	2	Y	15	12	1			25
							17	9									
06	3240	X	2571	-0-	-669	-0-	371	1	2200	2	Y	-0-					25
07	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	436	1	2735	2	Y	-0-					25
08	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	177	1	2775	2	Y	-0-					25
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	230	1	3509	2	Y	22					47
							24	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					47

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-	2	1			38
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	-0-					38
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	Y	-0-					38
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					38
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					38
*10	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	2	Y	-0-	2	1			36

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	707	1	1571	2	N	-0-					122
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	640	1	1558	2	N	-0-					122
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	719	1	1564	2	N	-0-					122
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	513	1	2069	2	N	-0-					122
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	383	1	1844	2	N	-0-					122
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	385	1	1423	2	N	-0-					122

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 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
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	1354	2			N	-0-					80
06	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	1255	2			N	-0-					80
07	2480	X	1503	-0-	-977	-0-	1503	2			N	-0-					80
08	2480	X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2			N	-0-					80
09	2400	X	1216	-0-	-1184	-0-	1216	2			N	-0-					80
*10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	112 13	1 9	1554	2	Y	12	16	1			6
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	103 11	1 9	1463	2	Y	10	7	1			9
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	112 13	1 9	1555	2	Y	12	13	1			8
08	1550	N	1399	-0-	-151 B	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85 B	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1294	-0-	-225 B	-0-	93	1	1201	2	Y	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1736	-0-	-1364	4574	104	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1395	-0-	-1605	2969	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2029	-0-	-1071	1898	122	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1821	-0-	-1279	619	109	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1055	-0-	-2045	2562	64	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	984	-0-	-2016	546	59	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	2133	N	1587	-0-	-546	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	486	-0-	-174	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	1011	-0-	-1784	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	802	-0-	-338	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 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
05	1271	X	496	-0-	-775	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	456	-0-	-774	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	60	-0-	-320	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

05	3100	N	1444	-0-	-1656	3720	87	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1192	-0-	-1808	1912	71	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	3024	N	1112	-0-	-1912	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	924	-0-	-533	-0-	56	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	904	-0-	-296	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

05	1831	N	1323	-0-	-508	-0-	79	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	699	-0-	-231	-0-	42	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	619	-0-	-281	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

05	2936	N	1311	-0-	-1625	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	862	-0-	-440	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	614	-0-	-516	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

05	3100	N	911	-0-	-2189	543	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	1252	N	709	-0-	-543	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

05	3100	N	1586	-0-	-1514	2624	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1345	-0-	-1655	969	80	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	2165	N	1196	-0-	-969	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	62	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	356	-0-	-481	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	1055	-0-	-1421	-0-	64	1	991	2	Y	-0-					190
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					190
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-					190
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					190
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	785	-0-	-709	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2699	-0-	-401	5877	162	1	2537	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2501	-0-	-499	5378	150	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	4887	157	1	2452	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2210	-0-	-890	3997	133	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3687	-0-	687	4684	221	1	3466	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4684					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	634	-0-	-513	-0-	49	1	585	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	550	-0-	-500	-0-	42	1	508	3	N	-0-					-0-
10	806	N	647	-0-	-159	-0-	64	1	583	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	589	-0-	-713	-0-	58	1	531	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
*09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-					-0-
*10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	540	1	438	3	N	-0-					-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	247	1	430	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	223	1	470	3	N	-0-					-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	54	1	458	3	N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	68	1	541	3	N	-0-					-0-
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	235	1	387	3	N	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	169	1	108	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	252	1	673	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	334	1	364	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	157	1	173	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	158	1	260	3	N	-0-					-0-
06	390	N	109	-0-	-281	-0-	67	1	42	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	180	1	480	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	305	1	333	3	N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	218	1	241	3	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	135	1	223	3	N	-0-			-0-
06	420	N	79	-0-	-341	-0-	48	1	31	3	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	122	1	327	3	N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	199	1	216	3	N	-0-			-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	167	1	183	3	N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	51	1	83	3	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	3	N	-0-			-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	20	1	22	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179	1	294	3	N	-0-			-0-
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	85	1	54	3	N	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	141	1	376	3	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	240	1	261	3	N	-0-			-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	3	N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	363	1	598	3	N	-0-			-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	230	1	147	3	N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	249	1	666	3	N	-0-			-0-
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	412	1	449	3	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	172	1	189	3	N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	35	1	23	3	N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	3	N	-0-			-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	3	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	1	63	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	3	N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	157	1	171	3	N	-0-			-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	190	1	210	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	960	1	1580	3	N	-0-			-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1575	1	1003	3	N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	358	1	957	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	891	1	971	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1756	-0-	-404	-0-	835	1	921	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

05	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	34	1	311	3	N	1					1
							1	9									

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

05	775	N	647	-0-	-128	-0-	37	1	610	3	N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	64	1	606	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-					-0-
08	651	N	400	-0-	-251	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
09	660	N	305	-0-	-355	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	N	-0-					-0-
06	810	N	332	-0-	-478	-0-	203	1	129	3	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	296	1	793	3	N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	448	1	488	3	N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	363	1	400	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	992	N	798	-0-	-194	-0-	301	1	497	3	N	-0-					-0-
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	321	1	205	3	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	256	1	686	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	362	1	395	3	N	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	342	1	377	3	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	49	1	34	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	70	1	286	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	365	-0-	-265	-0-	193	1	172	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	409	1	368	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	442	1	402	3	N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	376	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	340	-0-	-32	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	229	-0-	-19	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
*09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	3	Y	-0-					-0-
*10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-
06	750	N	431	-0-	-319	-0-	44	1	387	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	36	1	431	3	N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	186	N	63	-0-	-123	-0-	24	1	39	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	88	1	56	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	131	1	351	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	247	1	270	3	N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	197	1	217	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	69	1	191	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	53	1	37	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	217	X	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	183	-0-	-27	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	775	N	415	-0-	-360	-0-	12	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	140	1	100	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	188	1	310	3	N	-0-					-0-
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	57	1	36	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	109	1	292	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	365	1	398	3	N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	194	1	214	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	682	X	585	-0-	-97	-0-	10	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	-0-					-0-
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	3	Y	-0-					-0-
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	248	X	229	-0-	-19	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	X	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	2	1	179	3	Y	-0-					-0-
*10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	279	N	243	-0-	-36	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	34	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	199	1	218	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	147	1	161	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	X	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	29	1	332	3	Y	-0-			-0-
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	3	Y	-0-			-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	4	1	345	3	Y	-0-			-0-
*10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

05	744	X	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	3	Y	-0-			-0-
06	720	X	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	3	Y	-0-			-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
08	744	X	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	720	X	654	-0-	-66	-0-	8	1	646	3	Y	-0-			-0-
*10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	372	X	331	-0-	-41	-0-	6	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
08	341	X	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	4	1	298	3	Y	-0-			-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

05	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
08	403	X	397	-0-	-6	-0-	10	1	387	3	Y	-0-			-0-
09	420	X	372	-0-	-48	-0-	5	1	367	3	Y	-0-			-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

05	372	X	337	-0-	-35	-0-	6	1	331	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	302	-0-	-58	-0-	24	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	8	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	324	-0-	-6	-0-	4	1	320	3	Y	-0-			-0-
*10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-			-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	63	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	83	1	256	3	Y	-0-			-0-
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	82	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	390	X	292	-0-	-98	-0-	44	1	248	3	Y	-0-			-0-
*10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	3	Y	-0-			-0-
06	1080	X	993	-0-	-87	-0-	79	1	914	3	Y	-0-			-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			-0-
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	3	Y	-0-			-0-
09	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	13	1	1000	3	Y	-0-			-0-
*10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	3	Y	-0-					-0-
*09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-					-0-
*10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	819	-0-	-607	-0-	14	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	786	-0-	-84	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	23	1	898	3	Y	-0-					-0-
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	11	1	861	3	Y	-0-					-0-
*10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	458	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	226	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	362	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	346	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	548	-0-	-262	-0-	6	1	542	3	Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	122	1	124	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	103	1	122	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	200	1	108	3	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	207	1	102	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	786	-0-	-113	-0-	13	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	651	-0-	-217	-0-	17	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	548	-0-	-322	-0-	7	1	541	3	Y	-0-					-0-
*10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
	PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A																
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	57	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	93	1	1119	3	N	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	183	1	2228	3	N	-0-					-0-
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	N	-0-					-0-
	MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15																
	MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A																
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	340	1	561	3	N	-0-					-0-
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	144	1	91	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	86	1	231	3	N	-0-					-0-
08	899	N	428	-0-	-471	-0-	205	1	223	3	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	175	1	192	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
	BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A																
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	22	1	40	3	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	103	1	69	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
	RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A																
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	10	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	652	-0-	-38	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	640	-0-	-42	-0-	16	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	533	-0-	-127	-0-	7	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
	COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A																
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	164	1	104	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	162	1	432	3	N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	244	1	266	3	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	221	1	244	3	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	268	-0-	-32	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	308	-0-	-2	-0-	75	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	88	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	19	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	862	-0-	-488	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	445	-0-	-20	-0-	8	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	421	-0-	-29	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	86	-0-	-379	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	10	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	398	-0-	-22	-0-	5	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	147	-0-	-93	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
*09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	3	Y	-0-					-0-
*10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	612	-0-	-70	-0-	10	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	614	-0-	-16	-0-	49	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	32	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
*10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	257	-0-	-53	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	179	1	295	3	N	-0-					-0-
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	140	1	89	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	119	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	185	1	201	3	N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	250	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	108	-0-	-171	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	47	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
*10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	6	1	512	3	Y	-0-					-0-
*10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	775	X	638	-0-	-137	-0-	11	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	660	-0-	-22	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
*09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	Y	-0-					-0-
*10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	992	N	968	-0-	-24	-0-	366	1	602	3	N	-0-					-0-
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	392	1	249	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	295	1	790	3	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	418	1	456	3	N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	379	1	418	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	92	-0-	-218	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
*10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	197	-0-	-516	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		162	-0-	162	524	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		88	-0-	88	612	88	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
08	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	111	1	184	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	182	1	116	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	138	1	150	3	N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	109	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	59	1	546	3	N	-0-			-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	54	1	477	3	N	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	N	-0-			-0-
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	36	1	433	3	N	-0-			-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	N	-0-			-0-
10	868	N	641	-0-	-227	-0-	63	1	578	3	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	297	1	490	3	Y	-0-			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	314	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	415	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	200	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	270	1	249	3	Y	-0-			-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	254	1	265	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

05	558	N	160	-0-	-398	-0-	37	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	494	-0-	-286	-0-	54	1	440	3	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	225	1	435	3	Y	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	262	1	535	3	Y	-0-			-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	262	1	659	3	Y	-0-			-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	261	1	381	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

05	465	N	356	-0-	-109	-0-	82	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	40	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	166	1	321	3	Y	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	147	1	301	3	Y	-0-			-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330	3	Y	-0-			-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	271	1	395	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	156	1	523	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	43	1	353	3	Y	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	164	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	109	1	273	3	Y	-0-			-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	193	1	282	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	Y	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

05	868	N	845	-0-	-23	-0-	528	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	645	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	585	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	540	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	8	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	187	1	465	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	658	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	76	-0-	-884	-0-	53	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	516	1	1278	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	373	1	615	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	412	1	262	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	198	1	530	3	N	-0-					-0-
08	992	N	69	-0-	-923	-0-	33	1	36	3	N	-0-					-0-
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	228	1	251	3	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	300	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	263	1	112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	268	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	200	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	132	1	326	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1011	1	848	3	N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	653	1	756	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	591	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	868	-0-	-992	-0-	92	1	776	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	903	-0-	-507	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	448	1	901	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	325	1	273	3	N	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	167	1	194	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	129	1	220	3	N	-0-					-0-
08	589	N	344	-0-	-245	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	257	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	32	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/2015

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	292	1	175	3	Y	-0-					1
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	205	1	87	3	Y	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	331	1	123	3	Y	-0-					1
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	275	1	165	3	Y	-0-					1
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					1
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4492	-0-	4492	8607	2810	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4146	-0-	4146	12753	2908	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4513	-0-	4513	17266	3294	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	19898	X	2632	-0-	-17266	-0-	1647	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	51	1	283	3	N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	30	1	202	3	N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	320	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	97	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	224	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	3	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					-0-
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	685	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-					29
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	42	1	72	3	N	-0-					29
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-					29
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	31	1	570	3	N	-0-			-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	102	1	579	3	N	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	76	1	722	3	N	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1	748	3	N	-0-			-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	N	-0-			-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	243	1	673	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	36	1	665	3	Y	-0-			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	84	1	794	3	Y	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	3	Y	-0-			-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	Y	-0-			-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	200	1	554	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	Y	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-			-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	49	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	-0-			-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	Y	-0-			-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	12	1	86	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	50	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	Y	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	3	Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 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
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	150	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	211	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	190	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	230	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	181	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	103	1	1062	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	86	1	549	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	3	N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	132	1	839	3	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	180	1	1004	3	N	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	3	N	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

05	930	N	697	-0-	-233	-0-	95	1	602	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	727	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	3	N	-0-					-0-
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	66	1	450	3	N	-0-					-0-
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	552	1	464	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	450	1	522	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	408	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	N	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	3	N	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/2015

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	36	1	202	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	38	1	106	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	131	1	839	3	N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	118	1	825	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	3	N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	137	1	763	3	N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	110	1	750	3	N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	79	1	812	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	3	N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	59	1	411	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	71	1	398	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	58	1	398	3	N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 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
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	3	N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	154	1	425	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 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
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	7	1	826	3	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	32	1	764	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	3	N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	3	N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 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
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	69	1	441	3	N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	465	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	64	1	366	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	45	1	313	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	99	1	275	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	255	1	421	3	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	424	1	269	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	232	1	620	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	359	1	392	3	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	317	1	350	3	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	163	1	1543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	178	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1033	-0-	-1127	-0-	104	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	308	1	852	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	87	1	495	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 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
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	3	N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	915	-0-	-759	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	866	-0-	-1024	-0-	11	1	855	3	N	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	51	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	985	-0-	-665	-0-	148	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	873	3	N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	96	1	859	3	N	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	313	1	868	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	93	1	525	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	738	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	-0-					-0-
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	131	1	361	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	215	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	164	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	148	1	1028	3	N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	319	1	884	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	150	1	416	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	146	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	97	1	911	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	99	1	684	3	N	-0-					-0-
09	960	N	647	-0-	-313	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	379	-0-	-644	-0-	101	1	278	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 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
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	58	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	45	1	535	3	Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

05	961	N	930	-0-	-31	-0-	90	1	840	3	Y	-0-					1
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	62	1	548	3	Y	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	3	Y	-0-					1
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					1
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					1
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

05	930	N	863	-0-	-67	-0-	84	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	614	-0-	-254	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	84	1	770	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

05	465	N	449	-0-	-16	-0-	43	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

05	434	N	351	-0-	-83	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

05	620	N	540	-0-	-80	-0-	52	1	488	3	N	-0-					-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	833	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	138	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	87	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	120	1	668	3	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	123	1	834	3	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	76	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	58	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	122	1	778	3	N	-0-					-0-
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	92	1	639	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	N	-0-					-0-
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	105	1	586	3	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	90	1	612	3	N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	3	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	92	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	51	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	20	1	956	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	39	1	1080	3	N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	236	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	294	1	960	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	49	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 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
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	164	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	107	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	193	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	40	-0-	-560	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	98	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	79	1	538	3	Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

05	465	N	415	-0-	-50	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

05	713	N	653	-0-	-60	-0-	89	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	138	-0-	-513	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

05	682	N	457	-0-	-225	-0-	11	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	3	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	149	1	490	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

05	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

05	1271	N	987	-0-	-284	-0-	96	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	81	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	68	1	820	3	Y	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

05	372	N	293	-0-	-79	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	75	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	43	1	514	3	Y	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	3	Y	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	3	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	877	-0-	-115	-0-	85	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	894	-0-	-66	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	923	-0-	-69	-0-	58	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	902	-0-	-59	-0-	69	1	833	3	Y	-0-					-0-
*09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	172	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	140	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	173	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	173	1	963	3	Y	-0-					-0-
*09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	101	1	1042	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	29	1	160	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	47	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	38	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	19	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	234	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	178	1	583	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	7	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					1
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					1
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					1
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	555	-0-	-405	-0-	56	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 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
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	56	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	79	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	573	-0-	-237	-0-	58	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	3	Y	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	57	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	53	1	364	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	104	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	880	-0-	-260	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	78	1	942	3	Y	-0-					-0-
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 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
05	1240	N	754	-0-	-486	-0-	18	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	16	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	218	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	271	1	886	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	74	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	51	1	612	3	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	658	-0-	-582	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	14	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	893	-0-	-161	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	-0-					-0-
*10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	231	1	755	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	92	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	600	-0-	-390	-0-	61	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	64	1	765	3	Y	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	3	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

05	403	N	354	-0-	-49	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

05	248	N	184	-0-	-64	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

05	372	N	330	-0-	-42	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

05	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1114	-0-	-312	-0-	108	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	843	-0-	-537	-0-	85	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	110	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	81	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	3	Y	-0-					-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 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
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					1
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	148	1	716	3	Y	-0-					1
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	179	1	587	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	81	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	58	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	432	-0-	432	432	43	1	389	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	62	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	72	1	676	3	Y	-0-					3
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					3
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	-0-					3
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					3
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					3
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	39	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	56	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	46	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	67	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	726	-0-	-390	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	568	-0-	-392	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	52	1	629	3	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	3	Y	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	155	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

05	713	N	576	-0-	-137	-0-	78	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	71	1	393	3	Y	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

05	496	N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	147	-0-	-349	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	715	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

05	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	146	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	113	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1619	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	115	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	125	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	151	1	1384	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	682	3	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	3	Y	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

05	496	N	493	-0-	-3	-0-	90	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	113	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	122	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	120	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	75	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	418	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

05	403	N	306	-0-	-97	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

05	434	N	350	-0-	-84	-0-	64	1	286	3	N	-0-					1
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	73	1	249	3	N	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					1
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	80	1	231	3	N	-0-					1
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	40	1	223	3	N	-0-					1
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	42	1	266	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	80	1	967	3	Y	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 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
05	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	147	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	113	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	98	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	100	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	111	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	70	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	Y	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	3	Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	89	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1687	-0-	-266	-0-	163	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	139	1	1236	3	Y	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	124	1	1868	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	132	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1737	-0-	-63	-0-	132	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	163	1	1490	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	47	1	563	3	Y	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	167	-0-	-484	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	233	-0-	-367	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 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
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

05	868	N	778	-0-	-90	-0-	75	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	65	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	836	3	Y	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

05	775	N	678	-0-	-97	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	Y	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	954	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	122	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1075	-0-	-95	-0-	109	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	91	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

05	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	78	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1276	-0-	-243	-0-	124	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	868	-0-	-602	-0-	88	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1385	-0-	-41	-0-	86	1	1299	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	101	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	37	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	26	1	313	3	N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	141	1	629	3	Y	-0-					15
06	840	N	709	-0-	-131	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	195	1	602	3	Y	-0-					15
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	209	1	604	3	Y	-0-					15
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	112	1	623	3	Y	-0-	8	1			7
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	135	1	865	3	Y	3					10
							3	9									

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	107	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	105	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	82	1	987	3	Y	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	80	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	95	1	866	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	50	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-					11
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	3	Y	-0-					11
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	59	1	182	3	Y	-0-					11
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	63	1	180	3	Y	-0-					11
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	6	1			5
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	1					6
							1	9									

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					1
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	14	1	170	3	N	-0-					1
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	125	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
*10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	83	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	61	1	733	3	Y	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	3	Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	145	1	651	3	Y	-0-					20
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	167	1	564	3	Y	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	209	1	648	3	Y	-0-					20
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	243	1	699	3	Y	-0-					20
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	135	1	755	3	Y	-0-	13	1			7
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	135	1	862	3	Y	3					10
							3	9									

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	29	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	135	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	46	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1499	-0-	-547	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1672	-0-	-2	-0-	129	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	166	1	1518	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	650	1	5758	3	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					-0-
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	414	1	4976	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	386	1	4705	3	N	-0-					-0-
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	463	1	4230	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	134	1	1247	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	112	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1268	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	82	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	3	Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	3	Y	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	904	3	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	961	-0-	-186	-0-	93	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	485	-0-	-625	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	77	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	1014	-0-	-6	-0-	77	1	937	3	Y	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	65	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	53	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	106	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	972	-0-	-198	-0-	99	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	85	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	1122	-0-	-18	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	108	1	985	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 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
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	77	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	3	Y	-0-					-0-
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					9
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	183	1	621	3	Y	-0-					9
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	215	1	663	3	Y	-0-					9
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	231	1	666	3	Y	-0-					9
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	129	1	718	3	Y	-0-	5	1			4
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	2					6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	40	1	1642	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	-0-					-0-
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	421	1	2045	3	N	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	482	1	1575	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	30	1	643	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	-0-					-0-
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	592	2	N	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	59	1	1221	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	490	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	67	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	2	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-			-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	497	2	N	-0-			-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	40	1	769	2	N	-0-			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	41	1	770	2	N	-0-			-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	36	1	767	2	N	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	N	-0-			-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	40	1	772	2	N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	N	-0-			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	35	1	744	2	N	-0-			-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	35	1	728	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	11	1	230	2	N	-0-			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-			-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	18	1	348	2	N	-0-					36
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	2	2	8			36
							2	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	30	1	572	2	N	-0-					36
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					36
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	27	1	572	2	N	-0-					36
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					10
06	360	X	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					10
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					10
08	341	X	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					10
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					13
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					13
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					13
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					13
09	630	X	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		566	-0-	566	566	26	1	540	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					9
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					9
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					9
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					9
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		195	-0-	195	195	9	1	186	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					10
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					10
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					10
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					10
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		549	-0-	549	549	25	1	524	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					14
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					14
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					14
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					14
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		296	-0-	296	296	14	1	282	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	790	-0-	-264	-0-	38	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					11
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					11
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		717	-0-	717	717	33	1	684	2	Y	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	-0-					10
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	-0-					10
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	Y	-0-					10
08	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					10
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	83	1	1729	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					1
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					1
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					3
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					3
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					3
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					3
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		900	-0-	900	900	41	1	859	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					3
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					3
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					3
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	24	1	448	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550	25	1	525	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-					98
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					98
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-					98
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	-0-					98
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	2	N	-0-					98
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					1
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					1
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					1
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	25	1	510	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					15
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					15
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					15
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	44	1	940	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	47	1	987	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					3
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					3
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					3
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					3
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		936	-0-	936	936	43	1	893	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					43
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					43
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					43
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					43
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					43
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					17
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					17
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					17
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					17
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		596	-0-	596	596	27	1	569	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	735	2	N	-0-					143
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					143
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-					143
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					143
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					143
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	41	1	814	2	N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	41	1	830	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	39	1	743	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	49	1	962	2	N	-0-					15
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	N	-0-					15
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					15
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	79	1	1489	2	N	-0-					15
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-					15
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					16
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					16
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	68	1	1316	2	N	-0-					16
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	69	1	1295	2	N	-0-					16
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					16
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	61	1	1262	2	N	1	1	8			16
							1	9									

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	N	-0-					38
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-					38
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-					38
08	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					38
09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	79	1	1667	2	N	-0-					38
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	84	1	1744	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 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
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2962	2	N	-0-					93
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	53	1	3119	2	N	-0-					93
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	162	1	3128	2	N	-0-					93
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1	3352	2	N	-0-					93
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					93
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	155	1	3061	2	N	-0-					102
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3566	2	N	-0-					102
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	187	1	3610	2	N	3	3	8			102
							3	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					102
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	160	1	3400	2	N	-0-					102
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	165	1	3429	2	N	-0-					102

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	N	-0-					128
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	201	1	4110	2	N	-0-					128
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	214	1	4130	2	N	11	1	8			138
							12	9									
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-					138
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					138
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

05	8215	X	7267	-0-	-948	-0-	7267	2			N	-0-					112
06	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	7315	2			N	-0-					112
07	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	7284	2			N	-0-					112
08	7750	X	7072	-0-	-678	-0-	7069	2	3	9	N	3	3	8			112
09	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	6293	2			N	-0-					112
10	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	6972	2	4	9	N	4	4	8			112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

05	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	89	1	1754	2	N	-0-					14
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					14
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	98	1	1895	2	N	-0-					14
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	-0-					14
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	86	1	1832	2	N	-0-					14
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	69	1	392	2	N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	3	1	191	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	2	N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	215	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	21	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	251	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	213	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	88	1	1224	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	104	1	626	2	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	134	1	326	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	136	1	437	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	151	1	406	2	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85	1	505	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	216	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	108	1	544	2	N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1198	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	214	1	275	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	231	1	413	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	5	1	211	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	117	1	728	2	N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	2	580	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	5	2	594	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	2	707	3	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	2	671	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	747	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
06	720	N	573	-0-	-147	-0-	61	2	512	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	6	2	733	3	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	2	933	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	2	852	3	N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	2	838	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	148	3	N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	17	2	138	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	2	291	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	2	281	3	N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	30	2	251	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	2	402	3	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	2	561	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	2	377	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	2	230	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	2	257	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	2	482	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	2	490	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	2	397	3	N	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	21	2	180	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	2	225	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	2	365	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	2	298	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	23	2	190	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	2	288	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	2	400	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	19	2	160	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 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
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	2	105	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	2	180	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	13	2	106	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	2	352	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	2	146	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	2	214	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	2	308	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	2	127	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 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
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	2	355	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	2	304	3	N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	34	2	288	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	2	428	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	2	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	2	338	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	5	2	624	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	2	585	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	2	444	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	2	420	3	N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	4	2	420	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	2	504	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	39	2	327	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	2	573	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	2	615	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	2	518	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	2	605	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	2	482	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	44	2	369	3	N	-0-					-0-
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	2	2	233	3	N	-0-					-0-
08	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	2	89	3	N	-0-					-0-
09	420	N	84	-0-	-336	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	2	298	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	3	2	357	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	2	574	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	2	427	3	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	2	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	2	141	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	2	535	3	N	-0-					-0-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	61	2	507	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6	2	771	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	2	890	3	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	2	1026	3	N	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	8	2	956	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	11	2	1818	3	N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	184	2	1544	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	11	2	1410	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	702	-0-	-817	-0-	4	2	698	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	630	-0-	-840	-0-	4	2	626	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	589	-0-	-837	-0-	5	2	584	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	2	97	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	2	210	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	25	2	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	2	250	3	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	2	199	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	2	519	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	2	455	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	407	3	N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	3	2	374	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 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
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	2	259	3	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	2	254	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	2	383	3	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	2	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	28	2	230	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	2	368	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	2	471	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	2	399	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

*03	310	N	239	-0-	-71	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	14	2	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	2	232	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	2	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	2	85	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	128	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	2	209	3	N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	2	388	3	N	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	44	2	368	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	2	734	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	2	667	3	N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	2	663	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	2	585	3	N	-0-					-0-
03	899	N	302	-0-	-597	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	2	1021	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	11	2	1756	3	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	2	253	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	387	-0-	-667	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	3	2	527	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	2	879	3	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	4	2	469	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	2	232	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	2	458	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	1	2	83	3	N	-0-					-0-
10	465	N	153	-0-	-312	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	2	252	3	N	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	25	2	209	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	2	425	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	19	2	159	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	2	384	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	2	414	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	2	360	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	2	346	3	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	775	3	Y	1					4
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	162	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	221	1	760	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	891	-0-	-318	-0-	57	1	833	3	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	12	1	1003	3	Y	-0-					2
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	1					3
							1	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	3	Y	1					4
							1	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	46	1	402	3	N	-0-					58
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	32	1	356	3	N	-0-					58
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	35	1	364	3	N	-0-					58
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					58
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	N	-0-					58
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

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
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	74	1	1073	3	Y	1					2
							1	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	1207	3	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	5	1	1098	3	Y	1					4
							1	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	41	1	974	3	Y	-0-					4
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	92	1	963	3	Y	1					5
							1	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

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
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	104	1	364	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1360	3	Y	3					6
							3	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	3					9
							3	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	266	1	1297	3	Y	-0-					9
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1242	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

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
05	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	227	1	798	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	196	1	722	3	Y	3					4
							3	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	216	1	803	3	Y	2					6
							2	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	891	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	220	1	930	3	Y	2					4
							2	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	48	1 9	170	3	Y	1	2	1			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	270	1 9	995	3	Y	1					1
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1 9	898	3	Y	2					3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	208	1 9	817	3	Y	3	6	1			-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	201	1 9	853	3	Y	2					1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	787	3	Y	3	6	1			1
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1661	3	Y	3					4
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	382	1 4 9	1429	3	Y	4					8
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	312	1 2 9	1230	3	Y	2	10	1			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1 3 9	1284	3	Y	3					3
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	81	1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	79	1 9	332	3	Y	1					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	587	3	Y	2	4	1			1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	549	3	Y	2					3
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	567	3	Y	1					4
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	592	3	Y	1	4	1			1
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	618	3	Y	2					3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1186	-0-	1186	4216	259	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1227	-0-	1227	5443	282	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	6708	X	1265	-0-	-5443	-0-	275	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	254	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					81
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					81
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	-0-					81
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	Y	-0-					81
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					81
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					81

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	547	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	170	1	627	3	Y	2					3
							2	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	2					5
							2	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	181	1	710	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	741	3	Y	2					3
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	258	1	910	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1	896	3	Y	4					5
							4	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	247	1	924	3	Y	2					7
							2	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	245	1	961	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	237	1	1003	3	Y	2					4
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

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
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	196	1	690	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	180	1	664	3	Y	3					4
							3	9									
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	180	1	672	3	Y	2					6
							2	9									
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	175	1	687	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	Y	1					3
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	212	1	747	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	215	1	792	3	Y	3					4
							3	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	238	1	886	3	Y	2					6
							2	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	251	1	987	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	Y	2					4
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	754	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	233	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	167	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	545	-0-	-416	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	561	-0-	-459	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	385	3	Y	1					3
							1	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	124	1	484	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	Y	1					2
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	52	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	75	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	141	1	526	3	Y	1					2
							1	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	154	1	605	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	1					1
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	104	1	374	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	103	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	108	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	106	1	379	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	108	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	114	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	113	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	578	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	156	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	161	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

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
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	92	1	323	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	660	N	316	-0-	-344	-0-	67	1	247	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	76	1	283	3	Y	1					3
							1	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	82	1	320	3	Y	-0-	2	1			1
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

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
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	129	1	459	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	123	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	141	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	150	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

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
05	1147	X	869	-0-	-278	-0-	190	1	679	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	192	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	194	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	522	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	140	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

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
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	34	1	673	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	24	1	593	3	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	3	1	583	3	Y	1					4
							1	9									
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					4
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	131	1	453	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1832	-0-	-431	-0-	89	1	1740	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	66	1	1627	3	Y	3					7
							3	9									
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	8	1	1852	3	Y	3					10
							3	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	350	1	1709	3	Y	1					11
							1	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	475	1	1635	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	212	1	762	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	175	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	778	-0-	-245	-0-	169	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	22	1	544	3	Y	1					3
							1	9									
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	3	1	560	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	N	573	-0-	-419	-0-	97	1	476	3	Y	-0-					4
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	455	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

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
05	1209	N	850	-0-		-359	-0-	42	1 1 9	807	3	Y	1	4	1			2
06	870	N	855	-0-		-15	-0-	33	1 1 9	821	3	Y	1					3
07	899	N	836	-0-		-63	-0-	4	1 1 9	831	3	Y	1					4
08	839	N	839	-0-		-0-	-0-	143	1 1 9	695	3	Y	1					5
09	870	N	860	-0-		-10	-0-	193	1 1 9	666	3	Y	1	5	1			1
10	837	N	NO RPT	-0-		-837	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

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
05	992	N	625	-0-		-367	-0-	137	1	488	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	810	N	632	-0-		-178	-0-	145	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-		-0-	-0-	165	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-		-0-	-0-	178	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-		-0-	-0-	172	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

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
05	1860	N	1226	-0-		-634	-0-	61	1 2 9	1163	3	Y	2	7	1			3
06	1470	N	1256	-0-		-214	-0-	49	1 2 9	1205	3	Y	2					5
07	1302	N	1239	-0-		-63	-0-	6	1 2 9	1231	3	Y	2					7
08	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	212	1 1 9	1038	3	Y	1					8
09	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	288	1 1 9	993	3	Y	1	7	1			2
10	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

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
05	754	N	754	-0-		-0-	-0-	37	1 2 9	715	3	Y	2	3	1			2
06	667	N	667	-0-		-0-	-0-	26	1 1 9	640	3	Y	1					3
07	611	N	611	-0-		-0-	-0-	3	1 1 9	607	3	Y	1					4
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	97	1	475	3	Y	-0-					4
09	587	N	587	-0-		-0-	-0-	132	1 1 9	454	3	Y	1	4	1			1
10	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

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
05	775	N	529	-0-		-246	-0-	26	1 1 9	502	3	Y	1	3	1			1
06	690	N	661	-0-		-29	-0-	26	1 1 9	634	3	Y	1					2
07	611	N	611	-0-		-0-	-0-	3	1 1 9	607	3	Y	1					3
08	577	N	577	-0-		-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-					3
09	660	N	592	-0-		-68	-0-	133	1 1 9	458	3	Y	1	3	1			1
10	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

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
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	150	1	536	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	149	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

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
05	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	65	1	1249	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	52	1	1277	3	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	6	1	1349	3	Y	2					7
							2	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	239	1	1170	3	Y	1					8
							1	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	2					3
							2	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	3	1	575	3	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					4
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	113	1	390	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

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
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	1					4
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-					4
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	1	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	52	1	259	3	Y	-0-					2
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	72	1	247	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	3	Y	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	61	1	891	3	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	4	1	962	3	Y	1					3
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					3
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	95	1	997	3	Y	1					4
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	952	3	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	4	1	948	3	Y	1					3
							1	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	-0-					3
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	1					4
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	348	-0-	-192	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					1
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					1
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	1					2
							1	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					2
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	84	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	43	1	825	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	306	-0-	-684	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					2
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	4	1	779	3	Y	1					3
							1	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	211	1	1036	3	Y	1					4
							1	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	288	1	990	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	139	1	497	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	70	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	124	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	164	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	159	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	180	1	640	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	198	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	Y	1					2
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	1					3
							1	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	732	3	Y	1					4
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					1
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	3	Y	2					3
							2	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1915	3	Y	1					4
							1	9									
07	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	9	1	1900	3	Y	1					5
							1	9									
08	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	78	1	1854	3	Y	1					6
							1	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1836	3	Y	2					8
							2	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	3	Y	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					1
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					1
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					2
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	23	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	3	Y	2					3
							2	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	3	Y	1					4
							1	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	1					5
							1	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	1					6
							1	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1532	3	Y	2					8
							2	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	41	1	601	3	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	7	1	561	3	Y	-0-					1
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	26	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	248	1	887	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	253	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	265	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	269	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	260	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	251	1	882	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	232	1	855	3	Y	4					5
							4	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	242	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	244	1	961	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	3	Y	2					4
							2	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 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
05	1085	N	653	-0-	-432	-0-	32	1	621	3	Y	-0-	5	1			1
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	3					4
							3	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	Y	2					6
							2	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	232	1	1136	3	Y	1					7
							1	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	316	1	1086	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	845	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	25	1	615	3	Y	1					3
							1	9									
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	3	1	695	3	Y	1					4
							1	9									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	130	1	638	3	Y	-0-					4
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	177	1	610	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 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
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	3	Y	1					2
							1	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	Y	1					3
							1	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	3	Y	1					4
							1	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	-0-					4
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	2					6
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 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
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	50	1	958	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	995	3	Y	2					4
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	Y	2					6
							2	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	186	1	910	3	Y	-0-					6
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	254	1	870	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	50	1	958	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	1080	N	556	-0-	-524	-0-	22	1	533	3	N	1					3
							1	9									
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	4	1	838	3	N	1					4
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	192	1	937	3	N	1					5
							1	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	261	1	896	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

05	434	N	276	-0-	-158	-0-	13	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					1
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	Y	1					2
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	Y	-0-	1	1			1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

05	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	1					2
							1	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	1					3
							1	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	525	3	Y	-0-					3
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					2
07	806	N	321	-0-	-485	-0-	1	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
08	806	N	349	-0-	-457	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					3
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					1
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	4	1	897	3	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					3
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	75	1	791	3	Y	1					4
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

MO	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
05	591	N	591	-0-		-0-	-0-	131	1 2 9	458	3	Y	2	4	1			1
06	647	N	647	-0-		-0-	-0-	138	1 2 9	507	3	Y	2					3
07	601	N	601	-0-		-0-	-0-	127	1 1 9	473	3	Y	1					4
08	562	N	562	-0-		-0-	-0-	113	1 1 9	448	3	Y	1	3	1			2
09	577	N	577	-0-		-0-	-0-	110	1 1 9	466	3	Y	1					3
10	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

MO	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
05	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	57	1 3 9	1107	3	Y	3	6	1			3
06	1050	N	894	-0-		-156	-0-	35	1 1 9	858	3	Y	1					4
07	1085	N	718	-0-		-367	-0-	3	1 1 9	714	3	Y	1					5
08	1085	N	570	-0-		-515	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					5
09	900	N	585	-0-		-315	-0-	131	1 1 9	453	3	Y	1	5	1			1
10	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

MO	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
05	682	N	571	-0-		-111	-0-	127	1 2 9	442	3	Y	2	3	1			1
06	630	N	567	-0-		-63	-0-	121	1 1 9	445	3	Y	1					2
07	625	N	625	-0-		-0-	-0-	132	1 1 9	492	3	Y	1					3
08	681	N	681	-0-		-0-	-0-	138	1 1 9	542	3	Y	1	3	1			1
09	701	N	701	-0-		-0-	-0-	134	1 1 9	566	3	Y	1					2
10	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

MO	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	113					Y	-0-					-0-
06	175	X	62	-0-		-113	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

MO	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
05	455	N	455	-0-		-0-	-0-	100	1 2 9	353	3	Y	2	3	1			1
06	758	N	758	-0-		-0-	-0-	161	1 1 9	596	3	Y	1					2
07	782	N	782	-0-		-0-	-0-	164	1 2 9	616	3	Y	2					4
08	806	N	806	-0-		-0-	-0-	163	1 1 9	642	3	Y	1	4	1			1
09	829	N	829	-0-		-0-	-0-	158	1 1 9	670	3	Y	1					2
10	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	148	1 2 9	518	3	Y	2	4	1			1
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	114	1 2 9	424	3	Y	2					3
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	122	1 1 9	451	3	Y	1					4
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	124	1 1 9	484	3	Y	1	3	1			2
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	505	3	Y	1					3
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	753	-0-	-549	-0-	36	2 9	715	3	Y	2	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	32	1 1 9	791	3	Y	1					3
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	4	1 1 9	769	3	Y	1					4
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	618	3	Y	1					5
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	172	1	590	3	Y	-0-	4	1			1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	314	1 4 9	1106	3	Y	4	8	1			2
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	239	1 4 9	881	3	Y	4					6
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	288	1 3 9	1075	3	Y	3					9
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	1271	3	Y	2	8	1			3
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	314	1 3 9	1326	3	Y	3					6
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		637	-0-	637	1281	141	2 9	494	3	Y	2	4	1			1
06	DLQ G-10		496	-0-	496	1777	105	2 9	389	3	Y	2					3
07	2265	N	488	-0-	-1777	-0-	103	1 1 9	384	3	Y	1					4
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	385	3	Y	1	3	1			2
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	402	3	Y	1					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

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
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	405	1	1425	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	393	1	1454	3	Y	3					7
							3	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	391	1	1458	3	Y	3					10
							3	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	377	1	1482	3	Y	1					11
							1	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	365	1	1546	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

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
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	119	1	1733	3	N	2					3
							2	9									
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	19	1	1637	3	N	1					4
							1	9									
07	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	8	1	1691	3	N	1					5
							1	9									
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	73	1	1702	3	N	1					6
							1	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	161	1	1685	3	N	2					8
							2	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					8

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

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
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	3	N	-0-					1
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

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
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	55	1	802	3	N	-0-					1
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	10	1	833	3	N	1					2
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	N	1					3
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

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
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	3	1	655	3	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	377	1	288	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1	564	3	N	1					3
							1	9									
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	3	1	628	3	N	1					4
							1	9									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	117	1	569	3	N	-0-					4
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	544	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	N	-0-					1
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	868	3	N	1					2
							1	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	4	1	841	3	N	1					3
							1	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	34	1	798	3	N	-0-					3
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	75	1	790	3	N	1					4
							1	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	118	1	417	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	690	N	430	-0-	-260	-0-	91	1	337	3	N	2					3
							2	9									
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	98	1	364	3	N	1					4
							1	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	101	1	395	3	N	1	3	1			2
							1	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	413	3	N	1					3
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	109	1	384	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	376	3	N	1					2
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	116	1	433	3	N	1					3
							1	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	491	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	35	1	688	3	N	1	4	1			1
							1	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	2					3
							2	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	3	1	723	3	N	1					4
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	136	1	668	3	N	-0-					4
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	185	1	639	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 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
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	182	1	638	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	179	1	659	3	N	3					4
							3	9									
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	176	1	654	3	N	2					6
							2	9									
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	168	1	659	3	N	1	5	1			2
							1	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	162	1	688	3	N	2					4
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 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
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	667	-0-	-356	-0-	43	1	624	3	N	-0-					1
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	8	1	679	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	3	1	567	3	N	-0-					2
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	19	1	453	3	N	1					3
							1	9									
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	43	1	448	3	N	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	870	-0-	-928	-0-	43	1	826	3	N	1	6	1			2
							1	9									
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	45	1	1132	3	N	2					4
							2	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	2					6
							2	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1118	3	N	1					7
							1	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	311	1	1070	3	N	1	6	1			2
							1	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	330	1 4 9	1160	3	N	4	8	1			2
06	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	213	1 4 9	783	3	N	4					6
07	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	230	1 2 9	855	3	N	2					8
08	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	238	1 2 9	934	3	N	2	7	1			3
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	230	1 2 9	976	3	N	2					5
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	740	3	N	1	2	1			2
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	16	1	389	3	N	-0-					2
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	2	1 1 9	419	3	N	1					3
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	76	1	369	3	N	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	N	-0-	3	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	64	1 2 9	1240	3	N	2	6	1			3
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	1107	3	N	2					5
07	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	5	1 2 9	1152	3	N	2					7
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	202	1	987	3	N	-0-					7
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	275	1 1 9	943	3	N	1	6	1			2
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	238	1 2 9	836	3	N	2	6	1			1
06	1260	N	980	-0-	-280	-0-	208	1 4 9	768	3	N	4					5
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	220	1 2 9	817	3	N	2					7
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	223	1 2 9	875	3	N	2	6	1			3
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	913	3	N	2					5
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	597	3	N	2	4	1			1
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1 2 9	689	3	N	2					3
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	226	1 2 9	844	3	N	2					5
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	254	1 2 9	1001	3	N	2	6	1			1
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	1045	3	N	2					3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	137	1	480	3	N	-0-	5	1			-0-
06	1320	N	813	-0-	-507	-0-	174	1	639	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	374	1 1 9	1337	3	N	1	9	1			1
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	318	1	1069	3	N	-0-					1
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	284	1	1024	3	N	-0-					1
08	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	249	1	991	3	N	-0-					1
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	241	1	1034	3	N	-0-					1
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 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
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	5	1	19	3	N	-0-	2	1			-0-
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	276	1 3 9	969	3	N	3	7	1			1
06	1470	N	962	-0-	-508	-0-	204	1 4 9	754	3	N	4					5
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	237	1 2 9	883	3	N	2					7
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	1017	3	N	2	6	1			3
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	250	1 2 9	1061	3	N	2					5
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	34	1 1 9	656	3	N	1	3	1			2
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	638	3	N	1					3
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	745	3	N	1					4
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	701	3	N	1					5
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	-0-	4	1			1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	564	-0-	-583	-0-	125	1 1 9	438	3	N	1	3	1			1
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	132	1 2 9	486	3	N	2					3
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	100	1 1 9	373	3	N	1					4
08	558	N	340	-0-	-218	-0-	68	1	272	3	N	-0-	3	1			1
09	630	N	350	-0-	-280	-0-	66	1 1 9	283	3	N	1					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	171	1 2 9	603	3	N	2	4	1			1
06	840	N	486	-0-	-354	-0-	103	1 2 9	381	3	N	2					3
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	124	1 1 9	460	3	N	1					4
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	138	1 1 9	541	3	N	1	3	1			2
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	564	3	N	1					3
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	321	3	Y	2					8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	338	3	Y	1	7	1			2
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	351	3	Y	1					3
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	345	3	Y	1					4
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	210	1 1 9	159	3	Y	1					5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	3	1	557	3	N	3					11
							3	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	N	2	9	1			4
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	N	1					5
							1	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	N	1					6
							1	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	364	1	278	3	N	2					8
							2	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	144	1	514	3	Y	-0-					81
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	141	1	475	3	Y	-0-					81
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	174	1	626	3	Y	-0-					81
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-					81
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-					81
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					81

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	100	1	351	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	63	1	233	3	N	1					2
							1	9									
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	63	1	236	3	N	1					3
							1	9									
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	61	1	243	3	N	-0-	2	1			1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	1					2
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1414	-0-	-1159	-0-	313	1	1097	3	N	4	8	1			2
							4	9									
06	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	220	1	818	3	N	4					6
							4	9									
07	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	213	1	794	3	N	2					8
							2	9									
08	1426	N	984	-0-	-442	-0-	199	1	784	3	N	1	6	1			3
							1	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	193	1	818	3	N	2					5
							2	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	1	1	303	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	1					3
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	1					4
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	135	3	Y	-0-					4
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	283	1	993	3	N	3	6	1			2
							3	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	228	1	842	3	N	3					5
							3	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	209	1	781	3	N	2					7
							2	9									
08	1271	N	921	-0-	-350	-0-	187	1	733	3	N	1	6	1			2
							1	9									
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	181	1	765	3	N	2					4
							2	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-	4	1			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	167	1	562	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	162	1	585	3	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	3	Y	-0-					115
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					115
07	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			Y	-0-					115
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			Y	-0-					115
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			Y	-0-					115
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					115

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	3	1	599	3	Y	2					18
							2	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	4	1	776	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	3					7
							3	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	765	3	Y	2					9
							2	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	463	1	355	3	Y	2					11
							2	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	8	1	1824	3	Y	8					25
							9	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	3	Y	4	22	1			7
							4	9									
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	6	1	1284	3	Y	4					11
							4	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	3	Y	3					14
							3	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	816	1	623	3	Y	4					18
							4	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	533	-0-	-676	-0-	26	1	506	3	N	1	4	1			1
							1	9									
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	20	1	509	3	N	1					2
							1	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	N	1					3
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					3
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	160	1	551	3	N	1	3	1			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	105	1	2040	3	N	4	9	1			5
							4	9									
06	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	49	1	1165	3	N	2					7
							2	9									
07	2263	N	1079	-0-	-1184	-0-	7	1	1070	3	N	2					9
							2	9									
08	2139	N	974	-0-	-1165	-0-	167	1	807	3	N	-0-					9
09	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	226	1	772	3	N	2	9	1			2
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		115	-0-	115	1130	18	1	97	3	Y	-0-					23
06	1145	X	15	-0-	-1130	-0-	15	3			Y	-0-					23
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					23
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					23
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	409	-0-	-707	-0-	2	1	405	3	Y	2					14
							2	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	Y	3					7
							3	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	2					9
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	606	1	463	3	Y	3					12
							3	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	186	1	663	3	Y	5					38
							6	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	149	1	500	3	Y	2					40
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	118	1	426	3	Y	3					43
							3	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	90	1	358	3	Y	-0-					43
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-					43
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					43

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	92	1	329	3	N	-0-	3	1			-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	86	1	285	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	93	1	370	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	15					119
							17	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	N	21					140
							23	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	17					157
							19	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	N	13					170
							14	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	503	1	383	3	N	15					185
							17	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					185

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					6
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	80	1	286	3	N	-0-	3	1			-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	111	1	400	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	100	1	1454	3	N	2					3
							2	9									
06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	18	1	1522	3	N	1					4
							1	9									
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	7	1	1567	3	N	1					5
							1	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	3	N	1					6
							1	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	1556	3	N	2					8
							2	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	67	1	975	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	957	-0-	-303	-0-	11	1	946	3	N	-0-					2
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	4	1	969	3	N	1					3
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	3	N	-0-					3
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1					4
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 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
05	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	277	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
06	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	261	1	961	3	N	4					5
							4	9									
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	247	1	923	3	N	2					7
							2	9									
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	229	1	898	3	N	2	7	1			2
							2	9									
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	222	1	937	3	N	2					4
							2	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 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
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	206	1	726	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	214	1	790	3	N	3					4
							3	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	238	1	889	3	N	2					6
							2	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	993	3	N	2	6	1			2
							2	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	245	1	1036	3	N	2					4
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	157	1	563	3	N	-0-	5	1			-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	163	1	550	3	N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	161	1	580	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	615	3	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	473	1	1681	3	N	1	13	1			1
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	477	1	1590	3	N	-0-					1
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	479	1	1711	3	N	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	465	1	1848	3	N	-0-					1
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	451	1	1928	3	N	-0-					1
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	80	1	284	3	N	-0-	3	1			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	83	1	279	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	3	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	83	1	329	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	320	1	1141	3	N	-0-	8	1			1
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	345	1	1158	3	N	-0-					1
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	346	1	1245	3	N	-0-					1
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	338	1	1343	3	N	-0-					1
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	326	1	1403	3	N	-0-					1
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	932	-0-	-370	-0-	45	1	885	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	35	1	875	3	N	2					4
							2	9									
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	3	1	699	3	N	1					5
							1	9									
08	930	N	524	-0-	-406	-0-	89	1	435	3	N	-0-					5
09	900	N	538	-0-	-362	-0-	121	1	416	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	1	1	93	3	N	-0-					1
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	2	1	488	3	N	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	1					2
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	1					3
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	49	1	714	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	3	1	672	3	N	-0-					2
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	26	1	600	3	N	1					3
							1	9									
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	57	1	594	3	N	-0-					3
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	1					1
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	1					2
							1	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	663	3	N	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	184	1	634	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	380	-0-	-829	-0-	19	1	360	3	N	1	4	1			1
							1	9									
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	12	1	312	3	N	-0-					1
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	363	3	N	1					2
							1	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					2
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	95	1	328	3	N	-0-	2	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	454	3	N	2					10
							2	9									
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	2	1	437	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	2	1	408	3	N	1					4
							1	9									
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	28	1	364	3	N	1					5
							1	9									
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	221	1	167	3	N	1					6
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	3	1	605	3	N	3					13
							3	9									
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	2	1	504	3	N	1	11	1			3
							1	9									
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	2	1	543	3	N	2					5
							2	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	43	1	550	3	N	1					6
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	1					7
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	233	1	834	3	N	-0-	5	1			-0-
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

05	558	N	145	-0-	-413	-0-	8	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	11	1	264	3	N	1					1
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	1					2
							1	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	N	-0-					2
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	144	1	492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

05	527	N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	365	3	N	1					1
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	1					2
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	383	3	N	-0-					2
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	367	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-	1	1			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	1					1
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	3	N	2					3
							2	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	572	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	141	1	596	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	311	1	1113	3	N	1	9	1			1
							1	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	302	1	1015	3	N	-0-					1
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	323	1	1160	3	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	331	1	1313	3	N	-0-					1
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	N	-0-					1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	45	1	162	3	N	-0-	3	1			-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 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
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	157	1	563	3	N	-0-	4	1			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	165	1	556	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	164	1	593	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	154	1	661	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	82	1	292	3	N	-0-	3	1			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	92	1	307	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	110	1	396	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	122	1	485	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	3	1	686	3	N	3					19
							3	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1057	3	N	3	16	1			6
							3	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	4					10
							4	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	3	N	4					14
							4	9									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1030	1	786	3	N	5					19
							6	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					19

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	979	3	N	2					3
							2	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	2					5
							2	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	168	1	823	3	N	-0-					5
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	229	1	787	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

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
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	62	1	916	3	N	1					2
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	11	1	950	3	N	-0-					2
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	5	1	998	3	N	1					3
							1	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	N	-0-					3
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	1009	3	N	1					4
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

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
05	868	N	339	-0-	-529	-0-	75	1	264	3	N	-0-	4	1			-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	89	1	297	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

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
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1					2
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					2
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	2	1			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

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
05	992	N	724	-0-	-268	-0-	160	1	562	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	154	1	572	3	N	2					3
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	161	1	603	3	N	2					5
							2	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	163	1	640	3	N	-0-	4	1			1
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	669	3	N	2					3
							2	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

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
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	3	1	580	3	N	3					14
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	2	12	1			4
							2	9									
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	2	1	539	3	N	2					6
							2	9									
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	32	1	421	3	N	1					7
							1	9									
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	255	1	194	3	N	1					8
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-		-0-	-0-	2	1	486	3	N	3					9
								3	9									
06	450	N	441	-0-		-9	-0-	2	1	438	3	N	1	7	1			3
								1	9									
07	527	N	429	-0-		-98	-0-	2	1	427	3	N	-0-					3
08	496	N	428	-0-		-68	-0-	31	1	396	3	N	1					4
								1	9									
09	450	N	425	-0-		-25	-0-	241	1	183	3	N	1					5
								1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1403	-0-		-209	-0-	306	1	1097	3	N	-0-	9	1			-0-
06	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	279	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-		-154	-0-	284	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-		-2	-0-	280	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	351	-0-		-52	-0-	77	1	274	3	N	-0-	4	1			-0-
06	390	N	340	-0-		-50	-0-	78	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-		-27	-0-	75	1	270	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-		-0-	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-		-0-	-0-	68	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1179	-0-		-185	-0-	257	1	922	3	N	-0-	8	1			-0-
06	1230	N	1150	-0-		-80	-0-	264	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	276	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	279	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	270	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-		-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	744	-0-		-341	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-		-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
								1	9									
07	775	N	466	-0-		-309	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
08	744	N	217	-0-		-527	-0-	9	1	208	3	N	-0-					2
09	750	N	226	-0-		-524	-0-	20	1	205	3	N	1					3
								1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	621	-0-		-185	-0-	136	1	485	3	N	-0-	5	1			-0-
06	840	N	669	-0-		-171	-0-	153	1	516	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-		-0-	-0-	178	1	641	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-		-0-	-0-	193	1	769	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-		-0-	-0-	187	1	802	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	992	3	N	1					2
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	13	1	1179	3	N	1					3
							1	9									
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	5	1	1057	3	N	1					4
							1	9									
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	39	1	925	3	N	-0-					4
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	88	1	914	3	N	1					5
							1	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	47	1	693	3	N	-0-					1
06	900	N	558	-0-	-342	-0-	7	1	550	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	3	1	654	3	N	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	N	1					3
							1	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	N	1					4
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

05	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	123	1	1777	3	N	2					3
							2	9									
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	20	1	1677	3	N	1					4
							1	9									
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	7	1	1606	3	N	1					5
							1	9									
08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	64	1	1506	3	N	1					6
							1	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	142	1	1490	3	N	2					8
							2	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					8

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	200	1	714	3	N	-0-					-0-
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	179	1	597	3	N	-0-					-0-
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	187	1	672	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	189	1	751	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	183	1	784	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

05	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	90	1	1308	3	N	1					2
							1	9									
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	15	1	1278	3	N	1					3
							1	9									
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	6	1	1299	3	N	1					4
							1	9									
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	55	1	1289	3	N	1					5
							1	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	1					6
							1	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

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
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	2	1	494	3	N	2					10
							2	9									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	2	1	426	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	2	1	395	3	N	1					4
							1	9									
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	27	1	350	3	N	1					5
							1	9									
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	213	1	161	3	N	1					6
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

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
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	6	1	1246	3	N	6					28
							7	9									
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	5	1	1096	3	N	3	25	1			6
							3	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	6	1	1312	3	N	5					11
							6	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	3	N	3					14
							3	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	871	1	667	3	N	4					18
							4	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					18

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

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
05	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	66	1	1288	3	N	3	8	1			3
							3	9									
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	54	1	1346	3	N	2					5
							2	9									
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	6	1	1414	3	N	3					8
							3	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	248	1	1224	3	N	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	339	1	1170	3	N	2	8	1			2
							2	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	263	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	103	1	382	3	N	1					1
							1	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	393	3	N	1					2
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	104	1	407	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	242	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	65	1	245	3	N	1					1
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-	1	1			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	341	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	332	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	335	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	328	1	1303	3	N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	318	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	769	-0-	-440	-0-	169	1	597	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	1050	N	237	-0-	-813	-0-	50	1	185	3	N	2					3
							2	9									
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	66	1	246	3	N	1					4
							1	9									
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	79	1	307	3	N	-0-	2	1			2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	1					3
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 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
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	5	1	1128	3	N	5					24
							6	9									
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	4	1	933	3	N	2	21	1			5
							2	9									
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	4	1	959	3	N	4					9
							4	9									
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	72	1	935	3	N	2					11
							2	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	566	1	433	3	N	3					14
							3	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					14

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	121	1	436	3	N	-0-	4	1			-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	120	1	404	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	502	3	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	151	1	603	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	147	1	628	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					4
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					4
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					4
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					4
10	403	N	103	-0-	-300	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					7
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	65	1	468	2	Y	-0-					7
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					7
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					7
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-					7
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	60	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	71	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	320	2	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	45	1	243	2	N	-0-					-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	52	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	84	1	432	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					53
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					53
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					53
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					53
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					53
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	159	1	3020	2	Y	4					23
							4	9									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	241	1	1743	2	Y	-0-					23
07	3162	X	1659	-0-	-1503	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					23
08	3193	X	1658	-0-	-1535	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					23
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-					23
10	2170	X	211	-0-	-1959	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					62
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	353	2	N	-0-					62
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	18	1	340	2	N	-0-					62
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					62
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					16
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	51	1	366	2	N	-0-					16
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1	425	2	N	-0-					16
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-					16
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					16
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	1					5
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	666	2	N	1					6
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-					6
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	N	-0-					6
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					6
10	682	N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					11
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					11
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	30	1	571	2	N	-0-					26
06	660	N	256	-0-	-404	-0-	31	1	225	2	N	-0-					26
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	9	1	174	2	N	-0-					26
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	21	1	398	2	N	-0-					26
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					26
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 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
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					8
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					8
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					8
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					8
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					8
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	N	1					17
							1	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	1					18
							1	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-					18
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					18
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	-0-					18
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	N	-0-					18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	123	1	693	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	211	1	750	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	149	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	163	1	908	2	N	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	193	1	992	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	57	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	76	1	430	2	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	116	1	412	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	83	1	441	2	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	69	1	357	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	140	1	788	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	261	1	928	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	133	1	737	2	N	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	134	1	690	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	186	1	661	2	N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	129	1	690	2	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	108	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	105	1	583	2	N	-0-					-0-
10	806	N	444	-0-	-362	-0-	72	1	372	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	45	1	253	2	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198	2	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	74	1	399	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	57	1	303	2	N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	58	1	297	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	46	1	261	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	2	N	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	43	1	154	2	N	-0-					-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	34	1	179	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	73	1	391	2	N	-0-					-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	76	1	425	2	N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	Y	-0-					1
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					1
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					1
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					1
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					1
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	144	1	812	2	N	-0-					-0-
06	960	N	256	-0-	-704	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	108	1	581	2	N	-0-					-0-
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	105	1	563	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	2	N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	98	1	501	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	426	2	Y	7	7	8			1
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					1
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					1
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					1
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	71 8	1 9	667	2	Y	7	7	8			78
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					78
07	806	N	443	-0-	-363	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					78
08	744	N	248	-0-	-496	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					78
09	690	N	118	-0-	-572	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					78
10	434	N	103	-0-	-331	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	49	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	336	-0-	-532	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	34	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	42	1	495	2	Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 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
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	42	1	394	2	Y	-0-					1
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					1
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					1
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					1
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	53	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	Y	-0-					1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					1
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	Y	-0-					1
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	Y	-0-					1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					1
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					1
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					1
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					1
06	870	N	375	-0-	-495	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					1
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					1
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					1
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 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
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	-0-					1
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	47	1	487	2	Y	-0-					1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					1
10	1023	N	521	-0-	-502	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 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
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	58	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 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
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					1
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					1
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					1
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 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
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	842	2	Y	-0-					33
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					33
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					33
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	705	2	Y	-0-					33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					21
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					21
07	775	N	126	-0-	-649	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					21
08	837	N	141	-0-	-696	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					21
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-					21
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	20	1	101	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					-0-
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	2	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

05	527	N	465	-0-	-62	-0-	70	1	395	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	67	1	360	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	67	1	358	2	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	59	1	301	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					31
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					31
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					31
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					41
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					41
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					41
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					41
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					37
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					37
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					37
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					37
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					37
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	661	-0-	-1168	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					-0-
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	90	1	834	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	N	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	3	N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	905	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - PLUGGED 07/06/15

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	58	1	536	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	637	-0-	-653	-0-	65	1	572	3	N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-			-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	34	1	405	3	N	-0-			-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	N	-0-			-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	681	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	N	-0-			-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	37	1	208	3	N	-0-			-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	33	1	226	3	N	-0-			-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	20	1	209	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-			-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-			-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	186	N	28	-0-	-158	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
	06	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
	07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
	08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
*	09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
*	10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/2015

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
	06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
	07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
	08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*	09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					-0-
*	10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 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
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	544	1 4 9	2787	3	Y	4					79
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	535	1 3 9	2449	3	Y	3					82
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	617	1 4 9	2820	3	Y	4					86
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	551	1 7 9	2715	3	Y	6					92
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	431	1 7 9	2061	3	Y	6					98
10	T. A.		2557	-0-	2557	2557	401	1 9 9	2147	3	Y	8					106

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	324	1	1658	3	Y	3					51
							3	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	304	1	1395	3	Y	3					54
							3	9									
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	284	1	1299	3	Y	2					56
							2	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	339	1	1673	3	Y	2					58
							2	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	433	1	2077	3	Y	1					59
							1	9									
10	T. A.		3107	-0-	3107	3107	490	1	2615	3	Y	2					61
							2	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	228	1	543	2	N	1					5
							1	9									
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	297	1	303	2	N	1					6
							1	9									
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	195	1	516	2	N	-0-					6
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	43	1	627	2	N	-0-					6
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	N	1					7
							1	9									
10	713	N	345	-0-	-368	-0-	15	1	330	2	N	-0-					7

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					384
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					384
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					384
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					384
09	1770	N	1089	-0-	-681	-0-	1089	2			N	-0-					384
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

05	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	229	1	1368	2	N	3					23
							3	9									
06	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	160	1	1286	2	N	2					25
							2	9									
07	1519	#	1240	-0-	-279	-0-	159	1	1078	2	N	3					28
							3	9									
08	1612	#	919	-0-	-693	-0-	99	1	803	2	N	15					43
							17	9									
09	1560	#	1012	-0-	-548	-0-	121	1	885	2	N	5					48
							6	9									
10	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					48

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	1					1
							1	9									
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	32	1	856	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	3	4	1			3
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	1					92
							1	9									
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					92
07	62	X	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-					92
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	150	X	95	-0-	-55	-0-	16	1	79	2	N	-0-					92
10	155	X	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	2	N	-0-					92

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	206	1	962	2	N	2					132
							2	9									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	8	114	1			26
							9	9									
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	219	1	1034	2	N	-0-					26
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	230	1	1081	2	N	-0-					26
09	1290	X	1034	-0-	-256	-0-	176	1	858	2	N	-0-					26
10	1333	X	1101	-0-	-232	-0-	201	1	898	2	N	2					28
							2	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	523	1	2435	2	N	39					181
							43	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	549	1	2610	2	N	56	154	1			83
							62	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	552	1	2609	2	N	-0-					83
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	586	1	2755	2	N	17					100
							19	9									
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	488	1	2378	2	N	22					122
							24	9									
*10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	591	1	2633	2	N	31					153
							34	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	123	1	574	2	Y	15					46
							17	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	352	1	1673	2	Y	19					65
							21	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	497	1	2347	2	Y	19	74	1			10
							21	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	2	Y	15					25
							17	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	Y	-0-					25
*10	2852	N	2203	-0-	-649	-0-	400	1	1785	2	Y	16					41
							18	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	698	-0-	-1410	-0-	106	1	493	2	N	90	179	1			47
							99	9									
06	2610	X	1385	-0-	-1225	-0-	240	1	1142	2	N	3					50
							3	9									
07	2697	X	1659	-0-	-1038	-0-	288	1	1363	2	N	7					57
							8	9									
08	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	288	1	1355	2	N	6					63
							7	9									
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	8					71
							9	9									
10	1674	X	1339	-0-	-335	-0-	244	1	1086	2	N	8					79
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	224	1	1042	2	N	11					54
							12	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	294	1	1395	2	N	9					63
							10	9									
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	328	1	1548	2	N	10					73
							11	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	418	1	1965	2	N	8					81
							9	9									
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	195	1	950	2	N	8					89
							9	9									
10	1891	X	1099	-0-	-792	-0-	200	1	892	2	N	6					95
							7	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	416	1	1935	2	Y	40					74
							44	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1879	2	Y	25					99
							28	9									
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	349	1	1649	2	Y	-0-					99
08	2139	N	1326	-0-	-813	-0-	230	1	1082	2	Y	13					112
							14	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	392	1	1912	2	Y	21					133
							23	9									
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	445	1	1983	2	Y	25	115	1			43
							28	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-	187	1			36
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	431	1	2047	2	N	-0-					36
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	519	1	2450	2	N	5					41
							6	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	533	1	2504	2	N	14					55
							15	9									
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	410	1	1999	2	N	12					67
							13	9									
10	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	455	1	2027	2	N	14					81
							15	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	595	1	2771	2	N	9			49
							10	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	541	1	2569	2	N	8			57
							9	9							
07	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	537	1	2538	2	N	6			63
							7	9							
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	503	1	2363	2	N	4			67
							4	9							
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	455	1	2218	2	N	6			73
							7	9							
10	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	525	1	2339	2	N	8			81
							9	9							

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	525	1	2447	2	N	18			66
							20	9							
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	476	1	2260	2	N	18			84
							20	9							
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	476	1	2248	2	N	16			100
							18	9							
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	472	1	2215	2	N	16			116
							18	9							
09	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	399	1	1946	2	N	14			130
							15	9							
*10	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	423	1	1886	2	N	17			147
							19	9							

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	607	1	2826	2	N	23			53
							25	9							
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	641	1	3045	2	N	20			73
							22	9							
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	670	1	3165	2	N	20			93
							22	9							
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	663	1	3113	2	N	17			110
							19	9							
09	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	589	1	2867	2	N	21			131
							23	9							
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	664	1	2962	2	N	19			150
							21	9							

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	447	1	2084	2	N	11			48
							12	9							
06	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	333	1	1580	2	N	10			58
							11	9							
07	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	344	1	1627	2	N	11			69
							12	9							
08	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	307	1	1443	2	N	6			75
							7	9							
09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	319	1	1553	2	N	8			83
							9	9							
10	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	376	1	1678	2	N	8			91
							9	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	N	14	183	1			75
							15	9									
06	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	276	1	1309	2	N	9					84
							10	9									
07	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	251	1	1188	2	N	9					93
							10	9									
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	286	1	1343	2	N	14					107
							15	9									
09	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	290	1	1413	2	N	20					127
							22	9									
10	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	306	1	1364	2	N	14					141
							15	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	355	1	1655	2	N	20					120
							22	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	334	1	1587	2	N	12					132
							13	9									
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	307	1	1452	2	N	13					145
							14	9									
08	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	301	1	1413	2	N	9					154
							10	9									
09	1980	X	1602	-0-	-378	-0-	270	1	1317	2	N	14					168
							15	9									
10	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	277	1	1234	2	N	10					178
							11	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	684	1	3187	2	N	80	185	1			67
							88	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	599	1	2844	2	N	29					96
							32	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	653	1	3086	2	N	4					100
							4	9									
08	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	624	1	2932	2	N	19					119
							21	9									
09	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	554	1	2700	2	N	27					146
							30	9									
*10	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	624	1	2781	2	N	34					180
							37	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2395	2	N	133					185
							146	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	33	179	1			39
							36	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1631	2	N	13					52
							14	9									
08	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	295	1	1388	2	N	8					60
							9	9									
09	2970	X	1951	-0-	-1019	-0-	329	1	1604	2	N	16					76
							18	9									
10	3069	X	1574	-0-	-1495	-0-	286	1	1276	2	N	11					87
							12	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	91	1			52
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	203	1	963	2	Y	-0-					52
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	176	1	832	2	Y	16					68
							18	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	Y	14					82
							15	9									
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	194	1	947	2	Y	12					94
							13	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	965	2	Y	-0-	60	1			34

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					22
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					22
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					22
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					22
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					22
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					22

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	173	1	804	2	Y	28					56
							31	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	282	1	1342	2	Y	4					60
							4	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	265	1	1250	2	Y	5					65
							6	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1164	2	Y	4					69
							4	9									
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	244	1	1190	2	Y	4					73
							4	9									
10	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	246	1	1095	2	Y	4					77
							4	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	669	1	3117	2	Y	-0-					48
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	546	1	2595	2	Y	-0-					48
07	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	552	1	2608	2	Y	-0-					48
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	604	1	2835	2	Y	9					57
							10	9									
09	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	546	1	2660	2	Y	9					66
							10	9									
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	602	1	2684	2	Y	26					92
							29	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1231	2	Y	3					35
							3	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	854	2	Y	5					40
							6	9									
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	173	1	819	2	Y	4					44
							4	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	3					47
							3	9									
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	167	1	813	2	Y	7					54
							8	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	211	1	942	2	Y	2					56
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	11					43
							12	9									
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	217	1	1029	2	N	8					51
							9	9									
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	209	1	989	2	N	6					57
							7	9									
08	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	204	1	958	2	N	8					65
							9	9									
09	1260	X	983	-0-	-277	-0-	166	1	810	2	N	6					71
							7	9									
10	1302	X	956	-0-	-346	-0-	174	1	774	2	N	7					78
							8	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	322	1	1498	2	N	14					50
							15	9									
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	344	1	1636	2	N	13					63
							14	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	351	1	1659	2	N	12					75
							13	9									
08	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	314	1	1475	2	N	10					85
							11	9									
09	1980	X	1809	-0-	-171	-0-	306	1	1491	2	N	11					96
							12	9									
*10	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	310	1	1380	2	N	11					107
							12	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	759	1	3535	2	Y	36					58
							40	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3687	2	Y	30					88
							33	9									
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	777	1	3670	2	Y	23					111
							25	9									
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	792	1	3721	2	Y	26					137
							29	9									
09	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	677	1	3300	2	Y	23	130	1			30
							25	9									
10	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	773	1	3447	2	Y	30					60
							33	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	125	1	584	2	Y	5					47
							6	9									
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	113	1	536	2	Y	4					51
							4	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	Y	7					58
							8	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	116	1	543	2	Y	2					60
							2	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	102	1	497	2	Y	7					67
							8	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	121	1	538	2	Y	6					73
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	-0-					49
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	110	1	525	2	N	-0-					49
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	121	1	572	2	N	-0-					49
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	-0-					49
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	134	1	651	2	N	-0-					49
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	143	1	637	2	N	-0-					49

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	184	1	857	2	Y	28					79
							31	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	821	2	Y	16					95
							18	9									
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	162	1	767	2	Y	-0-					95
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	171	1	804	2	Y	1					96
							1	9									
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	131	1	639	2	Y	11					107
							12	9									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	163	1	728	2	Y	44	90	1			61
							48	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	488	1	2274	2	Y	-0-	92	1			51
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	107	1	507	2	Y	-0-					51
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	114	1	536	2	Y	17					68
							19	9									
08	2573	N	374	-0-	-2199	-0-	63	1	296	2	Y	14					82
							15	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	356	1	1735	2	Y	12					94
							13	9									
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	423	1	1886	2	Y	38	117	1			15
							42	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

05	T. A.		98	-0-	98	131	7	1	35	2	Y	51					56
							56	9									
06	T. A.		350	-0-	350	481	60	1	286	2	Y	4					60
							4	9									
07	T. A.		289	-0-	289	770	49	1	234	2	Y	5					65
							6	9									
08	966	X	196	-0-	-770	-0-	34	1	158	2	Y	4					69
							4	9									
09	300	N	34	-0-	-266	-0-	5	1	25	2	Y	4					73
							4	9									
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	5	1	23	2	Y	4					77
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	782	1	3642	2	Y	15					46
							17	9									
06	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	760	1	3609	2	Y	41					87
							45	9									
07	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	726	1	3428	2	Y	27	108	1			6
							30	9									
08	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	772	1	3626	2	Y	26					32
							29	9									
09	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	713	1	3473	2	Y	37					69
							41	9									
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	845	1	3769	2	Y	31					100
							34	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	992	-0-	-496	-0-	174	1	809	2	Y	8					30
							9	9									
06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	272	1	1294	2	Y	11					41
							12	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	301	1	1420	2	Y	9					50
							10	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	2	Y	10					60
							11	9									
09	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	236	1	1149	2	Y	8	45	1			23
							9	9									
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	250	1	1113	2	Y	9					32
							10	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	2					18
							2	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					18
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					18
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	Y	-0-					18
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	15	1	75	2	Y	1					19
							1	9									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	Y	-0-					19

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	75	2	Y	7					35
							8	9									
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	9	1	44	2	Y	6					41
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	191	1	901	2	Y	15					56
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	888	2	Y	9					65
							10	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	684	2	Y	10					75
							11	9									
*10	1116	N	376	-0-	-740	-0-	69	1	307	2	Y	-0-					75

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	Y	3					35
							3	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	124	1	591	2	Y	5					40
							6	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	87	1	413	2	Y	4					44
							4	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	99	1	466	2	Y	3					47
							3	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	7					54
							8	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	122	1	542	2	Y	2					56
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	4					13
							4	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	116	1	553	2	Y	4					17
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	Y	6					23
							7	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	443	2	Y	2					25
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	6					31
							7	9									
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	Y	6					37
							7	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	67	1			61
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16					77
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1124	2	29	9	Y	26					103
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1205	2	25	9	Y	23	85	1			41
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27					68
10	1147	N	820	-0-	-327	-0-	817	2	3	9	Y	3					71

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	524	-0-	-96	-0-	15	1	509	2	N	-0-	1	1			161
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-	1	1			160
07	527	X	451	-0-	-76	-0-	16	1	435	2	N	-0-					160
08	527	X	303	-0-	-224	-0-	12	1	289	2	N	2	2	1			160
							2	9									
09	720	X	519	-0-	-201	-0-	18	1	497	2	N	4	2	1			162
							4	9									
10	744	X	277	-0-	-467	-0-	11	1	265	2	N	1	2	1			161
							1	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	388	-0-	-728	-0-	11	1	377	2	N	-0-	1	1			1
06	840	X	227	-0-	-613	-0-	7	1	220	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	X	379	-0-	-334	-0-	13	1	365	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1138	2	N	7	3	1			5
							8	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	N	5	5	1			5
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 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
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	16	1	540	2	Y	57	2	1			84
							63	9									
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	16	1	484	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	10					94
							11	9									
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	20	1	496	2	Y	1	2	1			93
							1	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	3	2	1			94
							3	9									
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	20	1	480	2	Y	3	3	1			94
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

05	2232	X	129	-0-	-2103	-0-	13	1	115	2	Y	1					17
							1	9									
06	2520	X	75	-0-	-2445	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					17
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	236	1	2756	2	Y	-0-					17
08	2604	X	331	-0-	-2273	-0-	39	1	292	2	Y	-0-					17
09	420	X	177	-0-	-243	-0-	23	1	153	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	16	1	111	2	Y	2	15	1			5
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	379	1	3430	2	Y	34					70
							37	9									
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	339	1	2815	2	Y	-0-					70
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	256	1	2996	2	Y	-0-					70
08	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	379	1	2831	2	Y	3					73
							3	9									
09	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	385	1	2547	2	Y	25					98
							28	9									
10	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	381	1	2655	2	Y	46	81	1			63
							51	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

05	744	N	545	-0-	-199	-0-	16	1	527	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	15	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	15	1	431	2	Y	2					2
							2	9									
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	16	1	393	2	Y	-0-	1	1			1
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	8	1	258	2	N	34	1	1			48
							37	9									
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	6	1	180	2	N	-0-					48
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	8	1	220	2	N	-0-					48
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	284	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	2	N	2	1	1			49
							2	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	114	2	N	1	1	1			49
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	278	1	2513	2	Y	20					57
							22	9									
06	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	235	1	1956	2	Y	-0-					57
07	3410	X	2284	-0-	-1126	-0-	180	1	2104	2	Y	-0-					57
08	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	224	1	1672	2	Y	2					59
							2	9									
09	2730	X	1790	-0-	-940	-0-	233	1	1540	2	Y	15					74
							17	9									
10	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	226	1	1578	2	Y	27	61	1			40
							30	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	X	385	-0-	-18	-0-	15	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	Y	5					5
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	Y	4					9
							4	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					9
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	42	1	275	2	Y	3					12
							3	9									
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10	1			11
							10	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	63	1	569	2	Y	7					15
							8	9									
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					15
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					15
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	68	1	508	2	Y	-0-					15
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	68	1	450	2	Y	5					20
							6	9									
*10	651	N	627	-0-	-24	-0-	77	1	541	2	Y	8	15	1			13
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

05	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	79	1	2664	2	N	12	10	1			173
							13	9									
06	3330	X	2399	-0-	-931	-0-	76	1	2319	2	N	4	5	1			172
							4	9									
07	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	86	1	2386	2	N	1					173
							1	9									
08	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	92	1	2251	2	N	5	7	1			171
							6	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	88	1	2363	2	N	16	10	1			177
							18	9									
10	2759	X	2193	-0-	-566	-0-	89	1	2096	2	N	7	10	1			174
							8	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

05	1271	N	454	-0-	-817	B	-71216	48	1	403	3	N	3	4	1		5
								3	9								
06	2130	N	1635	-0-	-495	B	-71216	139	1	1495	3	N	1				6
								1	9								
07	1829	N	1210	-0-	-619	B	-71216	103	1	1107	3	N	-0-				6
08	465	N	1260	-0-	795	B	-70421	116	1	1144	3	N	-0-	1	1		5
09	1650	N	1245	-0-	-405	B	-70421	113	1	1128	3	N	4	3	1		6
								4	9								
10	1209	N	1297	-0-	88	B	-70333	114	1	1183	3	N	-0-				6

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

05	930	X	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					3
06	900	X	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					3
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					3
08	868	X	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					3
09	840	X	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					3
10	837	X	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

05	1178	X	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					145
06	1140	X	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					145
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					145
08	1116	X	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					145
09	1080	X	956	-0-	-124	-0-	955	3	1	9	N	1	136	1			10
*10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

05	14B2 EXT		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1309	-0-	1309	1673	1309	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1192	-0-	1192	2865	1192	2			N	-0-					-0-
08	2905	X	40	-0-	-2865	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	4	-0-	-1286	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

05	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	8021	2			N	-0-					88
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-	75	1			13
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					13
08	9269	X	7709	-0-	-1560	-0-	7709	2			N	-0-					13
09	8970	X	4797	-0-	-4173	-0-	4797	2			N	-0-					13
10	9920	X	4786	-0-	-5134	-0-	4786	2			N	-0-					13

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					63
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					63
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					63
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					63

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					75
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5296	3	2	9	N	2					77
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5832	3	6	9	N	5					82
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					82
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					82
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					82

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	1597	3	12	9	N	11	123	1			19
06	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	1378	3			N	-0-					19
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2222	3	36	9	N	33					52
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1					53
09	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1391	3	7	9	N	6					59
10	2263	X	1434	-0-	-829	-0-	1416	3	18	9	N	16					75

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					38
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					38
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					38
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					38
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

05	868	X	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	N	2					12
06	1440	X	571	-0-	-869	-0-	571	3			N	-0-					12
07	1488	X	259	-0-	-1229	-0-	259	3			N	-0-					12
08	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	3			N	-0-					12
09	810	X	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-					12
10	837	X	544	-0-	-293	-0-	544	3			N	-0-					12

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

05	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2808	3	3	9	N	3					131
06	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	2			N	-0-					131
07	3441	X	2018	-0-	-1423	-0-	2016	3	2	9	N	2					133
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-					133
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	2423	3			N	-0-					133
10	3069	X	2130	-0-	-939	-0-	2129	3	1	9	N	1	82	1			52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

05	5828	X	4822	-0-	-1006	-0-	4808	3	14	9	N	13	66	1			36
06	5640	X	3330	-0-	-2310	-0-	3322	3	8	9	N	7					43
07	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	4905	3			N	-0-					43
08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4477	3	9	9	N	8					51
09	4830	X	4265	-0-	-565	-0-	4265	3			N	-0-					51
10	4898	X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6	9	N	5					56

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	9	N	7					70
06	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	3			N	-0-					70
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1246	3	8	9	N	7					77
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					77
09	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	3			N	-0-					77
10	1302	X	871	-0-	-431	-0-	871	3			N	-0-					77

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3975	3	6	9	N	5					94
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3810	3	2	9	N	2					96
07	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3980	3	3	9	N	3					99
08	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3922	3	1	9	N	1					100
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3844	3	1	9	N	1					101
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	2					103

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	3	20	9	N	18					197
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5971	3	20	9	N	18					215
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6246	3	20	9	N	18	174	1			59
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6310	3	39	9	N	35					94
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6188	3	15	9	N	14					108
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6476	3	21	9	N	19	110	1			17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	3407	-0-	407	407	230	1	3177	3	Y	-0-					1
07	3100	N	3283	-0-	183	590	216	1	3067	3	Y	-0-					1
08	3100	N	2618	-0-	-482	108	182	1	2436	3	Y	-0-					1
09	2965	X	2857	-0-	-108	-0-	196	1	2654	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	171	1	2325	3	Y	3	1	6			4
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17668	-0-	17668	35067	1096	1	16570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	48479	X	13412	-0-	-35067	-0-	905	1	12506	3	Y	1					2
							1	9									
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	1059	1	15001	3	Y	-0-					2
08	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	1175	1	15809	3	Y	-0-	1	1			1
09	17310	X	15773	-0-	-1537	-0-	1082	1	14665	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
*10	17019	X	16142	-0-	-877	-0-	1102	1	15027	3	Y	12	5	6			13
							13	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4044	226	1	1898	3	Y	-0-					4
06	2000	N	1737	-0-	-263	3781	149	1	1588	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2105	-0-	-995	2786	181	1	1924	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2042	-0-	-1058	1728	189	1	1853	3	Y	-0-					4
*09	3000	N	1987	-0-	-1013	715	181	1	1803	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	2737	N	2022	-0-	-715	-0-	179	1	1843	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		690	-0-	690	1315	73	1	617	3	Y	-0-					4
06	1849	N	534	-0-	-1315	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					4
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	-0-					4
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					4
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	682	N	673	-0-	-9	-0-	59	1	614	3	Y	-0-					3

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2132	74	1	1115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1700	N	999	-0-	-701	1431	68	1	930	3	Y	1					1
							1	9									
07	2590	N	1159	-0-	-1431	-0-	76	1	1083	3	Y	-0-					1
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	Y	-0-					1
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1024	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3091	86	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1543	-0-	-157	2934	104	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1527	-0-	-1573	1361	100	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1813	-0-	-1287	74	126	1	1687	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	873	-0-	-657	-0-	60	1	809	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	1519	N	700	-0-	-819	-0-	48	1	650	3	Y	2	1	6			2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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
05	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3596	194	1	1640	3	Y	-0-					4
06	1700	N	828	-0-	-872	2724	71	1	757	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2166	-0-	-934	1790	186	1	1980	3	Y	-0-					4
08	3100	N	2409	-0-	-691	1099	222	1	2187	3	Y	-0-					4
09	3000	N	2210	-0-	-790	309	201	1	2000	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
*10	2859	X	2550	-0-	-309	-0-	225	1	2325	3	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	235	1	3571	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2643	-0-	-807	-0-	179	1	2464	3	N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	247	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3500	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*10	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	255	1	3468	3	N	2	1	6			2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

05	DLQ G-10		5199	-0-	5199	10149	322	1	4877	3	Y	-0-					-0-
06	14316	X	4167	-0-	-10149	-0-	282	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	347	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	335	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	322	1	4354	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*10	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	335	1	4560	3	Y	4	2	6			4
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3737	202	1	1700	3	Y	-0-					5
06	1700	N	980	-0-	-720	3017	83	1	897	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1974	-0-	-1126	1891	170	1	1804	3	Y	-0-					5
08	3100	N	1242	-0-	-1858	33	115	1	1127	3	Y	-0-	1	1			4
*09	1283	N	1250	-0-	-33	-0-	114	1	1132	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*10	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	138	1	1433	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

05	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2844	142	1	1196	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1700	N	1161	-0-	-539	2305	99	1	1062	3	Y	-0-					5
07	3100	N	1612	-0-	-1488	817	139	1	1473	3	Y	-0-					5
08	2352	N	1535	-0-	-817	-0-	142	1	1393	3	Y	-0-					5
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	149	1	1535	3	Y	-0-					6

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		297	-0-	297	582	18	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	831	N	249	-0-	-582	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	64	1	969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	31	1	422	3	N	1					2
							1	9									
07	3038	X	748	-0-	-2290	-0-	49	1	699	3	N	-0-					2
08	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	38	1	517	3	N	-0-					2
09	2610	X	372	-0-	-2238	-0-	25	1	345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1023	X	312	-0-	-711	-0-	21	1	290	3	N	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8719	-0-	8719	17429	540	1	8179	3	N	-0-					-0-
06	25880	X	8451	-0-	-17429	-0-	570	1	7881	3	N	-0-					-0-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	590	1	8375	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8695	-0-	-264	-0-	602	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8491	-0-	-179	-0-	583	1	7894	3	N	13	10	1			3
							14	9									
*10	8866	X	8676	-0-	-190	-0-	593	1	8076	3	N	6	2	6			7
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6641	-0-	6641	12747	705	1	5936	3	N	-0-					4
06	17573	X	4826	-0-	-12747	-0-	412	1	4414	3	N	-0-					4
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	564	1	5993	3	N	-0-					4
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	577	1	5686	3	N	-0-					4
09	6060	X	5952	-0-	-108	-0-	544	1	5391	3	N	15	7	1			12
							17	9									
*10	6634	X	5896	-0-	-738	-0-	520	1	5375	3	N	1					13
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 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
05	6944	X	6886	-0-	-58	-0-	730	1	6156	3	N	-0-					4
06	6720	X	4341	-0-	-2379	-0-	371	1	3970	3	N	-0-					4
07	6944	X	4857	-0-	-2087	-0-	417	1	4440	3	N	-0-					4
08	6944	X	5550	-0-	-1394	-0-	512	1	5038	3	N	-0-					4
09	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	495	1	4909	3	N	14	7	1			11
							15	9									
*10	6882	X	6268	-0-	-614	-0-	552	1	5716	3	N	-0-					11

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	166	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	166	1			18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1946	-0-	-193	-0-	904 8	1 9	1034	2	N	7					31
06	2250	#	1754	-0-	-496	-0-	876 30	1 9	848	2	N	27					58
07	2852	#	1708	-0-	-1144	-0-	820 45	1 9	843	2	N	41	68	1			31
08	2852	#	2415	-0-	-437	-0-	1187 37	1 9	1191	2	N	34	34	1			31
09	2760	#	2474	-0-	-286	-0-	1088 52	1 9	1334	2	N	47	43	1			35
10	1953	#	1379	-0-	-574	-0-	606 15	1 9	758	2	N	14	33	1			16

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	200	1	229	2	N	7					33
							8	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	194	1	188	2	N	27					60
							30	9									
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	182	1	187	2	N	41	68	1			33
							45	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	262	1	263	2	N	34	34	1			33
							37	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	241	1	295	2	N	47	43	1			37
							52	9									
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	134	1	168	2	N	14	33	1			18
							15	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	2	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	70	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	65	1	67	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	94	1	95	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	87	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	48	1	60	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

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
05	1333	N	1180	-0-		-153	-0-	124	1	1023	3	Y	30	52	1	1	8	16
								33	9									
06	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	120	1	1084	3	Y	34	2	8			48
								37	9									
07	1178	N	983	-0-		-195	-0-	124	1	825	3	Y	31	26	1			53
								34	9									
08	1178	N	997	-0-		-181	-0-	124	1	842	3	Y	28	31	1			50
								31	9									
09	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	120	1	1304	3	Y	40	43	1	3	8	44
								44	9									
10	DLQ G-10		1249	-0-		1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	1	8	46
								58	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

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
05	342	N	342	-0-		-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					17
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					17
08	310	N	284	-0-		-26	-0-	62	1	222	3	Y	-0-					17
09	276	N	276	-0-		-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1405	-0-		1405	1405	124	1	1257	3	Y	22	20	1	1	8	18
								24	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

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
05	1271	N	1270	-0-		-1	-0-	124	1	1121	3	Y	23	42	1			4
								25	9									
06	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	120	1	1224	3	Y	20	2	8			22
								22	9									
07	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	124	1	1095	3	Y	34	29	1			27
								37	9									
08	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	24	27	1			24
								26	9									
09	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	120	1	1311	3	Y	30	31	1	3	8	20
								33	9									
10	DLQ G-10		1216	-0-		1216	1216	124	1	1062	3	Y	27	25	1	1	8	21
								30	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

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
05	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	46	83	1	1	8	18
								51	9									
06	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	120	1	1944	3	Y	30	3	8			45
								33	9									
07	1860	N	1817	-0-		-43	-0-	124	1	1635	3	Y	53	44	1			54
								58	9									
08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	124	1	1937	3	Y	49	53	1	1	8	49
								54	9									
09	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	120	1	2126	3	Y	54	58	1	4	8	41
								59	9									
10	DLQ G-10		2087	-0-		2087	2087	124	1	1900	3	Y	57	53	1	2	8	43
								63	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	216	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					5
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	60	1	263	3	Y	-0-					5
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	124	1	2720	3	Y	101	84	1			22
							111	9									
08	3100	N	3934	-0-	834	834	124	1	3742	3	Y	62	68	1	1	8	15
							68	9									
09	3000	N	3439	-0-	439	1273	120	1	3268	3	Y	46	42	1	9	8	10
							51	9									
10	DLQ G-10		2893	-0-	2893	4166	124	1	2723	3	Y	42	37	1	3	8	12
							46	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					133
06	930	N	532	-0-	-398	-0-	529	2	3	9	N	3					136
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					138
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					140
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					140
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	N	4					144
							4	9									

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	239	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	244	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	260	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	245	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	645	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

05	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	2034	1	9583	2	Y	18					295
							20	9									
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1975	1	9092	2	Y	13					308
							14	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	1998	1	9254	2	Y	-0-					308
08	11687	X	11201	-0-	-486	-0-	1982	1	9219	2	Y	-0-					308
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	2090	1	9404	2	Y	2	186	1			124
							2	9									
10	11687	X	8884	-0-	-2803	-0-	1393	1	7491	2	Y	-0-					124

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	10837	657	1	3894	3	N	-0-					-0-
06	14396	X	3559	-0-	-10837	-0-	394	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	189	1	1424	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	1460	-0-	-4895	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	146	-0-	-4411	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	123	4	1	23	3	Y	-0-					97
06	175	N	52	-0-	-123	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					97
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					97
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 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
05	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	4937	1	29264	3	N	494	759	1			275
							543	9									
06	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	3730	1	29972	3	N	441	381	1			335
							485	9									
07	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	4262	1	32035	3	N	471	384	1			422
							518	9									
08	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	1509	1	33325	3	N	479	566	1			335
							527	9									
09	34200	X	33148	-0-	-1052	-0-	1510	1	31136	3	N	456	375	1			416
							502	9									
10	DLQ	G-10	31534	-0-	31534	31534	2453	1	28601	3	N	436	571	1			281
							480	9									

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	45	1	291	2	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	49	1	311	2	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	79	1	248	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	2	N	-0-			-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	351	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	530	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3792	2	N	-0-			-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	456	1	2927	2	N	-0-			-0-
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	745	1	2321	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-			-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	135	1	860	2	N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	131	1	843	2	N	-0-			-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	224	1	698	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	110	1	1849	2	N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	710	-0-	276 B	-30600	710	2			N	-0-					178
06	660	#	728	-0-	68 B	-30532	728	2			N	-0-					178
07	806	#	652	-0-	-154 B	-30686	652	2			N	-0-					178
08	806	#	725	-0-	-81 B	-30767	725	2			N	-0-					178
09	780	#	687	-0-	-93 B	-30860	687	2			N	-0-					178
10	744	#	715	-0-	-29 B	-30889	715	2			N	-0-					178

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

05	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	60	1	450	2	Y	96					236
							106	9									
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	70	1	481	2	Y	35					271
							39	9									
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	77	1	560	2	Y	65	177	1			159
							72	9									
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	97	1	653	2	Y	56					215
							62	9									
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	78	1	572	2	Y	56	179	1			92
							62	9									
*10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	88	1	643	2	Y	56					148
							62	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

05	1767	X	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

05	3100	N	1631	-0-	-1469	958	200	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	1054	-0-	-958	-0-	111	1	943	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

05	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	482	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	313	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2106	-0-	-1800	-0-	233	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	280	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2763	-0-	-1047	-0-	342	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2967	-0-	-970	-0-	374	1	2593	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	X	334	-0-	-38	-0-	37	1	297	2	N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	N	-0-					-0-
09	360	X	301	-0-	-59	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	237	1	1701	2	N	2					26
							2	9									
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	499	1	4245	2	N	-0-					26
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	2	N	-0-					26
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	340	1	2793	2	N	-0-					26
09	4740	X	2276	-0-	-2464	-0-	282	1	1994	2	N	-0-					26
*10	4898	X	2033	-0-	-2865	-0-	256	1	1777	2	N	-0-					26

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	596	-0-	-551	-0-	73	1	523	2	N	-0-					23
06	1110	X	596	-0-	-514	-0-	62	1	524	2	N	9					32
							10	9									
07	713	X	672	-0-	-41	-0-	74	1	596	2	N	2					34
							2	9									
08	713	X	673	-0-	-40	-0-	73	1	600	2	N	-0-					34
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					34
*10	682	X	604	-0-	-78	-0-	76	1	528	2	N	-0-					34

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	266	1	1908	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	186	1	1581	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	212	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	199	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	208	1	1475	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	210	1	1460	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	291	1	2082	2	N	-0-			-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	191	1	1623	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1257	-0-	-975	-0-	139	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1588	-0-	-799	-0-	172	1	1416	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	1449	-0-	-861	-0-	179	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1632	-0-	-755	-0-	206	1	1426	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	447	1	3202	2	N	-0-			17
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	357	1	3036	2	N	-0-			17
07	4309	X	3448	-0-	-861	-0-	381	1	3067	2	N	-0-			17
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	477	1	3916	2	N	-0-			17
09	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	507	1	3593	2	N	-0-			17
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3551	2	N	-0-			17

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	348	1	2489	2	N	5			37
							6	9							
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	527	1	4484	2	N	-0-			37
07	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	486	1	3915	2	N	-0-			37
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	609	1	5001	2	N	-0-			37
09	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	579	1	4100	2	N	-0-			37
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	567	1	3933	2	N	-0-			37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

05	1023	X	488	-0-	-535	-0-	60	1	428	2	N	-0-			1
06	930	X	438	-0-	-492	-0-	46	1	392	2	N	-0-			1
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2	N	-0-			1
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	2			3
							2	9							
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	N	-0-			3
10	1054	X	838	-0-	-216	-0-	106	1	732	2	N	-0-			3

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-			-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	404	2	N	3			3
							3	9							
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-			3
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-			3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	167	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	183	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	200	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1400	-0-	-150	-0-	152	1	1245	2	N	3					3
							3	9									
09	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	166	1	1174	2	N	2					5
							2	9									
10	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	156	1	1083	2	N	-0-					5

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1823	-0-	-6	-0-	198	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	215	1	1522	2	N	5					5
							6	9									
10	1829	X	1593	-0-	-236	-0-	201	1	1392	2	N	-0-					5

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	2	N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	8					8
							9	9									
08	527	X	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					8
09	510	X	135	-0-	-375	-0-	17	1	118	2	N	-0-					8
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	-0-					17
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					17
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	-0-					17
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-					17
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	52	1	366	2	N	16					33
							18	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	50	1	348	2	N	-0-					33

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	787	-0-	-546	-0-	72	1	715	2	N	-0-					81
06	1020	X	844	-0-	-176	-0-	99	1	745	2	N	-0-					81
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	131	1	868	2	N	-0-					81
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	984	2	N	-0-					81
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	164	1	981	2	N	-0-					81
10	992	X	864	-0-	-128	-0-	86	1	778	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	146	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	164	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	157	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	180	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1254	-0-	-48	-0-	125	1	1129	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	366	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	337	1	2305	2	N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2071	2	N	-0-					-0-
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	328	1	2148	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	475	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	424	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	386	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	380	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1920	-0-	-1800	-0-	293	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3240	-0-	-604	-0-	429	1	2811	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	745	1	5290	2	N	-0-	42	1			2
06	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	710	1	4859	2	N	-0-					2
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	773	1	5538	2	N	-0-					2
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	783	1	5348	2	N	-0-					2
09	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	835	1	4645	2	N	-0-					2
10	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	743	1	4872	2	N	-0-					2

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2672	X	591	-0-	-2081	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	933	-0-	-417	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	220	-0-	-1175	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	77	-0-	-1318	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	83	-0-	-1267	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					68
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					68
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	779	2	Y	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					68
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	138	1	3397	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	148	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	152	1	3514	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	166	1	3300	3	N	-0-					-0-
*09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	171	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	176	1	3218	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	289	1	3684	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	262	1	3476	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	251	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	256	1	3500	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3705	-0-	-645	-0-	241	1	3464	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	236	1	3500	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	121	1	2970	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	130	1	3000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3782	X	2985	-0-	-797	-0-	143	1	2841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	149	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	158	1	2887	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	41	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	557	-0-	-4303	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	914	-0-	-4108	-0-	38	1	876	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	712	-0-	-4310	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	1830	X	450	-0-	-1380	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	438	-0-	-616	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	271	1	6643	3	N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	271	1	6103	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	6742	-0-	-729	-0-	280	1	6462	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	323	1	6440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	7230	X	6629	-0-	-601	-0-	341	1	6287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5674	-0-	-1239	-0-	294	1	5380	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1227	-0-	-137	-0-	89	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	81	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1149	-0-	-153	-0-	77	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	83	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
*10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	325	1	4140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	324	1	4296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	309	1	4313	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	314	1	4283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4620	X	3599	-0-	-1021	-0-	234	1	3365	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3977	-0-	-797	-0-	252	1	3725	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
10	496	X	400	-0-	-96	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

05	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	102	1	2513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	133	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	118	1	2717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	126	1	2505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	154	1	2828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	151	1	2762	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

05	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	185	1	4538	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	202	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	197	1	4556	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	208	1	4143	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4174	-0-	-806	-0-	215	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	213	1	3906	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	158	1	3865	3	N	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	171	1	3846	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	170	1	3922	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	195	1	3881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	4260	X	3585	-0-	-675	-0-	185	1	3400	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	194	1	3556	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	209	1	5122	3	N	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	230	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	235	1	5422	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	257	1	5123	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	252	1	4649	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	268	1	4907	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4259	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	200	1	4487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	206	1	4761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	236	1	4705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	256	1	4715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4589	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1	3985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	178	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	190	1	4391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	203	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	177	1	3243	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

05	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
06	870	X	845	-0-	-25	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-
07	899	X	568	-0-	-331	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
08	899	X	466	-0-	-433	-0-	32	1	434	3	N	-0-					-0-
09	840	X	418	-0-	-422	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
10	868	X	472	-0-	-396	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 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
05	744	X	438	-0-	-306	-0-	32	1	406	3	N	-0-			-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-			-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1076	3	N	-0-			-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-			-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	3	N	-0-			-0-
*10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

05	1209	X	1020	-0-	-189	-0-	40	1	980	3	N	-0-			-0-
06	1080	X	889	-0-	-191	-0-	38	1	851	3	N	-0-			-0-
07	1085	X	980	-0-	-105	-0-	41	1	939	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	949	-0-	-136	-0-	45	1	904	3	N	-0-			-0-
09	1050	X	908	-0-	-142	-0-	47	1	861	3	N	-0-			-0-
10	1023	X	880	-0-	-143	-0-	46	1	834	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-			-0-
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	17	1	305	3	N	-0-			-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

05	496	X	380	-0-	-116	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	29	1	383	3	N	-0-			-0-
07	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	3	N	-0-			-0-
08	434	X	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	3	N	-0-			-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-			-0-
*10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

05	930	X	785	-0-	-145	-0-	57	1	728	3	N	-0-			-0-
06	900	X	755	-0-	-145	-0-	53	1	702	3	N	-0-			-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-			-0-
08	775	X	767	-0-	-8	-0-	52	1	715	3	N	-0-			-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-			-0-
*10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	439	-0-	-1421	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	446	-0-	-1354	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-
07	961	X	433	-0-	-528	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
09	450	X	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	364	1	4636	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	378	1	5018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	469	1	6553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5952	X	5833	-0-	-119	-0-	398	1	5433	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	352	1	5064	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	378	1	5601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1309	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	93	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	88	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1335	-0-	-45	-0-	87	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	X	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
*10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2548	-0-	-1947	-0-	185	1	2362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4350	X	2415	-0-	-1935	-0-	169	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	3	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	178	1	2426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	X	2453	-0-	-89	-0-	155	1	2298	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	224	1	5492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	237	1	5324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	231	1	5341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	267	1	5311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	280	1	5155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	280	1	5131	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	514	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	534	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	506	1	7069	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	509	1	6951	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	465	1	6682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7595	X	6791	-0-	-804	-0-	430	1	6361	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	317	1	4036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	302	1	4012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	287	1	4013	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	296	1	4036	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3964	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	280	1	4143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	240	1	5889	3	N	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	272	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	259	1	5984	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	280	1	5572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	6000	X	5581	-0-	-419	-0-	287	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5605	-0-	-595	-0-	290	1	5315	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
07	899	X	727	-0-	-172	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					-0-
09	870	X	779	-0-	-91	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	698	-0-	-77	-0-	27	1	671	3	N	-0-					-0-
06	750	X	731	-0-	-19	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
07	1023	X	775	-0-	-248	-0-	32	1	743	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	421	-0-	-602	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
09	990	X	504	-0-	-486	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	775	X	503	-0-	-272	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	117	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	119	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	138	1	2740	3	N	-0-					-0-
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	165	1	3031	3	N	-0-					-0-
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	296	1	3779	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	329	1	4363	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	312	1	4361	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	332	1	4535	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4561	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1	4829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	196	1	4819	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	192	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	216	1	5001	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	241	1	4797	3	N	-0-					-0-
*09	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	250	1	4601	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	237	1	4336	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	2012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	75	1	1691	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	73	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	95	1	1892	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	89	1	1640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	X	124	-0-	-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	337	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	367	1	8252	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	363	1	8379	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	396	1	7899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	450	1	8280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	7941	-0-	-956	-0-	411	1	7530	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	329	1	4196	3	N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	294	1	3910	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4122	-0-	-1210	-0-	275	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	310	1	4230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	312	1	4483	3	N	-0-					-0-
*10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	308	1	4552	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9488	-0-	-432	-0-	372	1	9116	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	371	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8696	-0-	-1193	-0-	361	1	8335	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	7824	-0-	-2065	-0-	374	1	7450	3	N	-0-					-0-
*09	9570	X	6610	-0-	-2960	-0-	340	1	6270	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	380	1	6951	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	90	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	958	-0-	-482	-0-	67	1	891	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	977	-0-	-759	-0-	65	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	969	-0-	-767	-0-	66	1	903	3	N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1	3843	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	X	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	X	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	X	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1719	-0-	-203	-0-	67	1	1652	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	71	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1659	-0-	-15	-0-	69	1	1590	3	N	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	80	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1354	-0-	-351	-0-	70	1	1284	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	177	1	4341	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	3613	-0-	-1247	-0-	154	1	3459	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3946	-0-	-1076	-0-	164	1	3782	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	185	1	3686	3	N	-0-					-0-
*09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	180	1	3306	3	N	-0-					-0-
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1	5609	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	214	1	5260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	224	1	5030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6665	X	5223	-0-	-1442	-0-	217	1	5005	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6665	X	5354	-0-	-1311	-0-	256	1	5097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6450	X	5228	-0-	-1222	-0-	269	1	4958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	276	1	5045	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	115	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	96	1	2150	3	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	122	1	2818	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	129	1	2572	3	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	129	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	135	1	2474	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	125	1	3068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	118	1	2655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	98	1	2258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	108	1	2143	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3390	X	2198	-0-	-1192	-0-	113	1	2083	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3193	X	1780	-0-	-1413	-0-	92	1	1688	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

05	1364	X	572	-0-	-792	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1320	X	615	-0-	-705	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
07	992	X	680	-0-	-312	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
08	992	X	691	-0-	-301	-0-	47	1	644	3	N	-0-					-0-
09	630	X	609	-0-	-21	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	220	1	5401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	227	1	5109	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5498	-0-	-733	-0-	228	1	5270	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5232	-0-	-999	-0-	250	1	4981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6030	X	5081	-0-	-949	-0-	262	1	4819	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4535	-0-	-1076	-0-	235	1	4300	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

05	713	X	352	-0-	-361	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
09	330	X	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
10	558	X	311	-0-	-247	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

05	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	199	1	4874	3	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	186	1	4191	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4801	-0-	-593	-0-	199	1	4602	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	226	1	4496	3	N	-0-					-0-
*09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	244	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	255	1	4678	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

05	T. A.		103	-0-	103	284	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		218	-0-	218	502	9	1	209	3	N	-0-					-0-
07	598	X	96	-0-	-502	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	199	1	4884	3	N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	209	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	234	1	4655	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	247	1	4540	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	251	1	4588	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	240	1	3058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	210	1	2940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	190	1	2727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	193	1	2852	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	944	-0-	-48	-0-	37	1	907	3	N	-0-					37
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	N	-0-					37
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	39	1	901	3	N	-0-					37
08	1023	X	878	-0-	-145	-0-	42	1	836	3	N	-0-					37
*09	990	X	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	3	N	-0-					37
10	961	X	679	-0-	-282	-0-	35	1	644	3	N	-0-					37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	49	1	1208	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	942	-0-	-391	-0-	39	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	963	-0-	-370	-0-	46	1	917	3	N	-0-					-0-
*09	1230	X	995	-0-	-235	-0-	51	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	502	-0-	-769	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	157	1	3862	3	N	-0-					-0-
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	182	1	4095	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3338	-0-	-1219	-0-	138	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3610	-0-	-947	-0-	173	1	3437	3	N	-0-					-0-
*09	4410	X	3453	-0-	-957	-0-	178	1	3275	3	N	-0-					-0-
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	248	1	4543	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7715	-0-	-35	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
*09	7500	X	7093	-0-	-407	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	7007	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	242	1	3264	2	Y	-0-					13
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	213	1	2692	2	Y	-0-					13
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	282	1	2624	2	Y	-0-					13
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2856	2	Y	-0-					13
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	306	1	2708	2	Y	-0-					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	1296	1	3879	2	Y	9					116
							10	9									
06	5610	X	4632	-0-	-978	-0-	1168	1	3454	2	Y	9					125
							10	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	1272	1	3593	2	Y	-0-					125
08	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	1373	1	3530	2	Y	-0-					125
09	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	1304	1	3408	2	Y	2					127
							2	9									
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	63	1			99
							39	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1248	1	3737	2	Y	8					61
							9	9									
06	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	1131	1	3344	2	Y	8					69
							9	9									
07	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	1236	1	3491	2	Y	-0-					69
08	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	1182	1	3039	2	Y	-0-					69
09	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	1061	1	2773	2	Y	3					72
							3	9									
10	4991	X	3773	-0-	-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	55	1			44
							30	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	Y	-0-					16
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	178	2	Y	9					25
							10	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	225	2	Y	16					41
							18	9									
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					41
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	9					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			48

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
08	124	X	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	120	X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
10	868	N	325	-0-	-543	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

05	5704	X	1325	-0-	-4379	-0-	856	1	469	3	N	-0-					103
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	519	1	4661	3	N	-0-					103
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	527	1	4956	3	N	14					117
							15	9									
08	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	527	1	4664	3	N	11					128
							12	9									
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	858	1	4154	3	N	10					138
							11	9									
10	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	998	1	4275	3	N	9					147
							10	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	949	-0-	-508	-0-	88	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	928	-0-	-362	-0-	85	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1					1
							1	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	111	1	1114	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

05	899	X	815	-0-	-84	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-
06	870	X	839	-0-	-31	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
07	868	X	765	-0-	-103	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
08	868	X	805	-0-	-63	-0-	55	1	750	3	N	-0-					-0-
09	840	X	785	-0-	-55	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	54	1	796	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	946	1	11289	2	N	-0-					-0-
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	946	1	10923	2	N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	946	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	946	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	946	1	9288	2	N	-0-					-0-
*10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	946	1	9664	2	N	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

05	1845	N	1778	-0-	-67	-0-	727	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	163	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	253	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	34	-0-	-3314	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	936	-0-	-2274	-0-	626	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	747	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1243	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1680	1	917	2	Y	-0-					-0-
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1600	1	838	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1960	-0-	-551	-0-	801	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1782	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1447	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	1128	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1766	1	964	2	Y	-0-					-0-
*10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1671	1	876	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	660	#	225	-0-	-435	-0-	225	1			N	-0-					-0-
08	1860		279	-0-	-1581	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	1800		270	-0-	-1530	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	1860		270	-0-	-1590	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

05	3100	X	2964	-0-	-136	B	-0-	628 10	1 9	2326	2	Y	9				273
06	3000	X	1080	-0-	-1920	B	-0-	208	1	872	2	Y	-0-				273
07	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	707 13	1 9	2757	2	Y	12				285
08	3100	X	2714	-0-	-386	B	-0-	707 6	1 9	2001	2	Y	5				290
09	2970	X	1828	-0-	-1142	B	-0-	633 7	1 9	1188	2	Y	6				296
10	3472	X	2151	-0-	-1321	B	-0-	662 8	1 9	1481	2	Y	7				303

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

05	3162	X	2403	-0-	-759	B	-620615	473 21	1 9	1909	2	Y	19	21	1		23
06	3060	X	2554	-0-	-506	B	-620615	210 33	1 9	2311	2	Y	30	36	1		17
07	2883	X	2299	-0-	-584	B	-620615	191 23	1 9	2085	2	Y	21	21	1		17
08	2883	X	1832	-0-	-1051	B	-620615	163 26	1 9	1643	2	Y	24	17	1		24
09	2580	X	2050	-0-	-530	B	-620615	179 31	1 9	1840	2	Y	28	39	1		13
*10	2263	N	1560	-0-	-703	B	-620615	137 29	1 9	1394	2	Y	26	24	1		15

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

05	217	N	341	-0-	124	B	-374373	67 3	1 9	271	2	Y	3	3	1		2
06	210	N	229	-0-	19	B	-374354	19 2	1 9	208	2	Y	2	3	1		1
07	248	N	170	-0-	-78	B	-374354	14 2	1 9	154	2	Y	2	2	1		1
08	310	N	159	-0-	-151	B	-374354	14 2	1 9	143	2	Y	2	1	1		2
09	240	N	182	-0-	-58	B	-374354	16 3	1 9	163	2	Y	3	4	1		1
10	155	N	170	-0-	15	B	-374339	15 3	1 9	152	2	Y	3	3	1		1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	266	-0-	18 B	-313612	53	1	213	2	Y	-0-					7
06	210	N	243	-0-	33 B	-313579	20	1	223	2	Y	-0-					7
07	248	N	263	-0-	15 B	-313564	22	1	241	2	Y	-0-					7
08	279	N	210	-0-	-69 B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
09	240	N	225	-0-	-15 B	-313564	20	1	205	2	Y	-0-					7
*10	248	N	197	-0-	-51 B	-313564	18	1	179	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

05	279	N	456	-0-	177 B	-665493	90	1	363	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	270	N	372	-0-	102 B	-665391	31	1	337	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	279	N	461	-0-	182 B	-665209	38	1	419	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	279	N	414	-0-	135 B	-665074	37	1	370	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	270	N	450	-0-	180 B	-664894	39	1	403	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	465	N	434	-0-	-31 B	-664894	38	1	388	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

05	3999	X	3993	-0-	-6 B	-627705	785	1	3172	2	Y	33	35	1			65
							36	9									
06	3810	X	3396	-0-	-414 B	-627705	279	1	3073	2	Y	40	49	1			56
							44	9									
07	3937	X	3400	-0-	-537 B	-627705	282	1	3084	2	Y	31	31	1			56
							34	9									
08	3999	X	3096	-0-	-903 B	-627705	276	1	2776	2	Y	40	28	1			68
							44	9									
09	3870	X	3307	-0-	-563 B	-627705	288	1	2967	2	Y	47	64	1			51
							52	9									
*10	3286	X	3146	-0-	-140 B	-627705	277	1	2812	2	Y	52	48	1			55
							57	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

05	3410	X	3274	-0-	-136 B	-706691	644	1	2600	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
06	2970	X	2838	-0-	-132 B	-706691	233	1	2568	2	Y	34	41	1			40
							37	9									
07	3069	X	2708	-0-	-361 B	-706691	225	1	2455	2	Y	25	25	1			40
							28	9									
08	3286	X	2502	-0-	-784 B	-706691	223	1	2243	2	Y	33	23	1			50
							36	9									
09	3180	X	2081	-0-	-1099 B	-706691	181	1	1868	2	Y	29	40	1			39
							32	9									
10	2852	X	1905	-0-	-947 B	-706691	168	1	1703	2	Y	31	29	1			41
							34	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3048	-0-	-176 B	-792591	599	1	2421	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
06	3120	X	2687	-0-	-433 B	-792591	221	1	2431	2	Y	32	38	1			35
							35	9									
07	3224	X	2663	-0-	-561 B	-792591	221	1	2417	2	Y	23	24	1			34
							25	9									
08	3038	X	2393	-0-	-645 B	-792591	213	1	2145	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
09	2940	X	2600	-0-	-340 B	-792591	227	1	2333	2	Y	36	50	1			30
							40	9									
10	2821	X	2502	-0-	-319 B	-792591	220	1	2237	2	Y	41	38	1			33
							45	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		183	-0-	183 B	-545688	36	1	145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	T. A.		219	-0-	219 B	-545469	18	1	199	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	0	X	116	-0-	116 B	-545353	34	1	79	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	186	N	6054	-0-	5868 B	-539485	1109	1	4848	2	Y	88	55	1			35
							97	9									
09	210	N	1521	-0-	1311 B	-538174	740	1	755	2	Y	24	29	1			30
							26	9									
10	124	N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1			37
							29	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3306	-0-	144 B	-94337	650	1	2626	2	Y	27	29	1			41
							30	9									
06	3060	X	2701	-0-	-359 B	-94337	222	1	2444	2	Y	32	39	1			34
							35	9									
07	3162	X	2870	-0-	-292 B	-94337	238	1	2603	2	Y	26	26	1			34
							29	9									
08	3162	X	2664	-0-	-498 B	-94337	237	1	2388	2	Y	35	24	1			45
							39	9									
09	3060	X	2770	-0-	-290 B	-94337	242	1	2486	2	Y	38	53	1			30
							42	9									
10	2883	X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1			34
							48	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	126	-0-	-60 B	-86891	25	1	101	2	Y	-0-					2
06	180	N	91	-0-	-89 B	-86891	8	1	83	2	Y	-0-					2
07	186	N	130	-0-	-56 B	-86891	11	1	119	2	Y	-0-					2
08	124	N	88	-0-	-36 B	-86891	8	1	80	2	Y	-0-					2
09	90	N	134	-0-	44 B	-86847	12	1	122	2	Y	-0-					2
10	124	N	134	-0-	10 B	-86837	12	1	122	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 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
05	2976	X	2715	-0-	-261 B	-435941	534	1	2157	2	Y	22	24	1			35
							24	9									
06	2880	X	2437	-0-	-443 B	-435941	200	1	2205	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
07	2480	N	2509	-0-	29 B	-435912	208	1	2276	2	Y	23	23	1			29
							25	9									
08	2728	N	2098	-0-	-630 B	-435912	187	1	1880	2	Y	28	19	1			38
							31	9									
09	2430	N	1456	-0-	-974 B	-435912	127	1	1307	2	Y	20	28	1			30
							22	9									
10	2511	N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1			31
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

05	7099	X	6609	-0-	-490 B	-0-	1300	1	5251	2	Y	53	58	1			103
							58	9									
06	6870	X	6438	-0-	-432 B	-0-	529	1	5825	2	Y	76	92	1			87
							84	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-	590	1	6450	2	Y	64	64	1			87
							70	9									
08	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	589	1	5932	2	Y	87	60	1			114
							96	9									
09	6944	X	6944	-0-	-0- B	-0-	605	1	6232	2	Y	97	134	1			77
							107	9									
*10	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	641	1	6508	2	Y	119	110	1			86
							131	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

05	186	N	195	-0-	9 B	-79661	38	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	205	-0-	25 B	-79636	17	1	186	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8 B	-79636	17	1	190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	117	-0-	-69 B	-79636	10	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	140	-0-	-70 B	-79636	12	1	126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	217	N	98	-0-	-119 B	-79636	9	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	6148	-0-	2490 B	-115520	1209	1	4884	2	Y	50	54	1			87
							55	9									
06	3540	X	5617	-0-	2077 B	-113443	462	1	5082	2	Y	66	80	1			73
							73	9									
07	3658	X	5933	-0-	2275 B	-111168	493	1	5381	2	Y	54	54	1			73
							59	9									
08	3658	X	5075	-0-	1417 B	-109751	452	1	4550	2	Y	66	46	1			93
							73	9									
09	3540	X	5601	-0-	2061 B	-107690	488	1	5027	2	Y	78	108	1			63
							86	9									
10	6138	X	5906	-0-	-232 B	-107690	520	1	5280	2	Y	96	89	1			70
							106	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3748	-0-	-375 B	-307179	744	1	3004	2	Y	-0-					46
06	3990	X	3303	-0-	-687 B	-307179	275	1	3028	2	Y	-0-					46
07	4123	X	3158	-0-	-965 B	-307179	265	1	2893	2	Y	-0-					46
08	3813	X	2805	-0-	-1008 B	-307179	253	1	2551	2	Y	1					47
							1	9									
09	3630	X	2567	-0-	-1063 B	-307179	227	1	2338	2	Y	2					49
							2	9									
10	3658	X	2598	-0-	-1060 B	-307179	233	1	2365	2	Y	-0-					49

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 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
05	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	87	1	352	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
06	660	N	330	-0-	-330 B	-0-	27	1	299	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	651	N	405	-0-	-246 B	-0-	34	1	367	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	26	1	267	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	25	1	256	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
*10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 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
05	2759	X	3281	-0-	522 B	-573326	648	1	2618	2	Y	14					30
							15	9									
06	2970	X	2756	-0-	-214 B	-573326	230	1	2525	2	Y	1					31
							1	9									
07	3069	X	2809	-0-	-260 B	-573326	235	1	2572	2	Y	2					33
							2	9									
08	3069	X	2485	-0-	-584 B	-573326	224	1	2252	2	Y	8					41
							9	9									
09	2970	X	2668	-0-	-302 B	-573326	236	1	2430	2	Y	2					43
							2	9									
10	2728	X	2567	-0-	-161 B	-573326	230	1	2337	2	Y	-0-					43

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2204	-0-	-59 B	-93679	437	1	1767	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1954	-0-	-26 B	-93679	163	1	1791	2	Y	-0-					25
07	2201	N	2004	-0-	-197 B	-93679	168	1	1836	2	Y	-0-					25
08	2201	N	1451	-0-	-750 B	-93679	131	1	1318	2	Y	2					27
							2	9									
09	1950	N	1615	-0-	-335 B	-93679	143	1	1471	2	Y	1					28
							1	9									
10	2015	N	1371	-0-	-644 B	-93679	123	1	1248	2	Y	-0-					28

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 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
05	93	N	118	-0-	25 B	-10407	23	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2 B	-10407	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	76	-0-	-48 B	-10407	6	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	42	-0-	-82 B	-10407	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35 B	-10407	5	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	79	-0-	17 B	-10390	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		371	-0-	371 B	910	79	1	291	2	Y	1					9
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	910					Y	-0-					9
07	910	X	-0-	-0-	-910 B	-0-					Y	-0-					9
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	18	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	27	1	274	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2623	-0-	-74 B	-0-	516	1	2083	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
06	2280	N	2095	-0-	-185 B	-0-	172	1	1897	2	Y	24	30	1			28
							26	9									
07	2356	N	2177	-0-	-179 B	-0-	181	1	1974	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
08	2635	N	1911	-0-	-724 B	-0-	170	1	1713	2	Y	25	17	1			36
							28	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77 B	-0-	176	1	1816	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	2170	N	2006	-0-	-164 B	-0-	177	1	1793	2	Y	33	30	1			28
							36	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	524	1	2116	2	Y	23	24	1			46
								25	9									
06	3121	X	3121	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2823	2	Y	37	45	1			38
								41	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3268	2	Y	33	33	1			38
								36	9									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2746	2	Y	40	28	1			50
								44	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2933	2	Y	46	63	1			33
								51	9									
*10	3565	X	3129	-0-	-436	B	-0-	276	1	2798	2	Y	50	47	1			36
								55	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

05	8153	X	7953	-0-	-200	B	-0-	1578	1	6375	2	Y	-0-					78
06	7830	X	5863	-0-	-1967	B	-0-	488	1	5375	2	Y	-0-					78
07	7874	X	6674	-0-	-1200	B	-0-	560	1	6113	2	Y	1					79
								1	9									
08	7967	X	6003	-0-	-1964	B	-0-	540	1	5441	2	Y	20					99
								22	9									
09	7710	X	7700	-0-	-10	B	-0-	681	1	7012	2	Y	6					105
								7	9									
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	B	-0-	669	1	6791	2	Y	-0-					105

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

05	3627	X	3603	-0-	-24	B	-0-	712	1	2877	2	Y	13					32
								14	9									
06	3510	X	2958	-0-	-552	B	-0-	246	1	2710	2	Y	2					34
								2	9									
07	3627	X	2999	-0-	-628	B	-0-	251	1	2746	2	Y	2					36
								2	9									
08	3596	X	2621	-0-	-975	B	-0-	236	1	2376	2	Y	8					44
								9	9									
09	3480	X	2675	-0-	-805	B	-0-	237	1	2436	2	Y	2					46
								2	9									
10	3286	X	2555	-0-	-731	B	-0-	229	1	2326	2	Y	-0-					46

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

05	1798	N	1347	-0-	-451	B	-0-	265	1	1070	2	Y	11	12	1			35
								12	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1630	2	Y	22	26	1			31
								24	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1886	2	Y	19	19	1			31
								21	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1204	2	Y	17	12	1			36
								19	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1874	2	Y	29	40	1			25
								32	9									
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2396	2	Y	43	40	1			28
								47	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

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
05	1099	X	1099	-0-	-0- B	-0-	216	1	873	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	84	1	921	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	85	1	927	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
08	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	83	1	833	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
09	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	77	1	788	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
10	961	N	820	-0-	-141 B	-0-	72	1	734	2	Y	13	12	1			11
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

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
05	3534	X	2101	-0-	-1433 B	-0-	413	1	1669	2	N	17	19	1			40
							19	9									
06	2970	X	2180	-0-	-790 B	-0-	179	1	1972	2	N	26	31	1			35
							29	9									
07	2759	X	2121	-0-	-638 B	-0-	176	1	1924	2	N	19	19	1			35
							21	9									
08	2759	X	1569	-0-	-1190 B	-0-	140	1	1407	2	N	20	14	1			41
							22	9									
09	2280	X	1401	-0-	-879 B	-0-	122	1	1257	2	N	20	27	1			34
							22	9									
*10	2263	X	1445	-0-	-818 B	-0-	127	1	1293	2	N	23	22	1			35
							25	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

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
05	5797	X	4854	-0-	-943 B	-0-	295	1	4541	2	Y	16					82
							18	9									
06	5250	X	5022	-0-	-228 B	-0-	295	1	4727	2	Y	-0-					82
07	5363	X	4943	-0-	-420 B	-0-	295	1	4503	2	Y	132	183	1			31
							145	9									
08	5332	X	5132	-0-	-200 B	-0-	295	1	4816	2	Y	19					50
							21	9									
09	5100	X	4849	-0-	-251 B	-0-	295	1	4554	2	Y	-0-					50
10	5177	X	4859	-0-	-318 B	-0-	295	1	4451	2	Y	103	103	8			50
							113	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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
05	2821	X	2550	-0-	-271 B	-0-	260	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2393	-0-	-307 B	-0-	260	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2588	-0-	-47 B	-0-	260	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1746	-0-	-858 B	-0-	260	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1853	-0-	-667 B	-0-	260	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	260	1	2429	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

05	682	N	667	-0-	-15	B	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	B	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	B	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

05	1674	X	583	-0-	-1091	B	-0-	72	1	511	3	N	-0-					165
06	1620	X	684	-0-	-936	B	-0-	97	1	587	3	N	-0-					165
07	1085	X	258	-0-	-827	B	-0-	34	1	224	3	N	-0-					165
08	1488	X	155	-0-	-1333	B	-0-	21	1	134	3	N	-0-					165
09	1440	X	584	-0-	-856	B	-0-	57	1	527	3	N	-0-					165
10	713	X	258	-0-	-455	B	-0-	36	1	222	3	N	-0-					165

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					115
06	300	X	121	-0-	-179 B	-0-	17	1	104	3	N	-0-					115
07	310	X	178	-0-	-132 B	-0-	24	1	154	3	N	-0-					115
08	310	X	63	-0-	-247 B	-0-	8	1	55	3	N	-0-					115
09	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	73	1	675	3	N	-0-					115
*10	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	111	1	680	3	N	-0-					115

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	20	1	131	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

05	341	X	185	-0-	-156 B	-0-	23	1	162	3	N	-0-					162
06	270	X	86	-0-	-184 B	-0-	12	1	74	3	N	-0-					162
07	279	X	44	-0-	-235 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					162
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162
09	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					162
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					162

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

05	2356	N	2065	-0-	-291 B	-0-	372 1	1 9	1692	2	N	1					123
06	1950	N	1857	-0-	-93 B	-0-	372	1	1485	2	N	-0-					123
07	2263	N	1903	-0-	-360 B	-0-	372	1	1531	2	N	-0-					123
08	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	369	1	1464	2	N	-0-					123
09	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	359	1	1444	2	N	-0-					123
10	1891	N	1845	-0-	-46 B	-0-	370	1	1475	2	N	-0-					123

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

05	589	X	133	-0-	-456 B	-0-	17	1	116	2	N	-0-					194
06	100	X	100	-0-	-0- B	-0-	17	1	83	2	N	-0-					194
07	118	X	118	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					194
08	124	X	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85	2	N	-0-					194
09	120	X	100	-0-	-20 B	-0-	13	1	87	2	N	-0-					194
*10	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	N	-0-					194

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

05	29	X	29	-0-	-0-	B	-0-	4	1	25	2	N	-0-					265
06	54	X	54	-0-	-0-	B	-0-	4	1	50	2	N	-0-					265
07	67	X	67	-0-	-0-	B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					265
08	47	X	47	-0-	-0-	B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					265
09	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-	8	1	65	2	N	-0-					265
10	62	X	26	-0-	-36	B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

05	2332	X	2332	-0-	-0-	B	-0-	349	1	1983	2	N	-0-					110
06	3060	X	2860	-0-	-200	B	-0-	349	1	2511	2	N	-0-					110
07	3162	X	2489	-0-	-673	B	-0-	305	1	2184	2	N	-0-					110
08	3162	X	982	-0-	-2180	B	-0-	221	1	761	2	N	-0-					110
09	2850	X	225	-0-	-2625	B	-0-	59	1	166	2	N	-0-					110
10	2945	X	2089	-0-	-856	B	-0-	319	1	1770	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

05	2046	N	1724	-0-	-322	B	-0-	372	1	1352	2	N	-0-					134
06	1710	N	1573	-0-	-137	B	-0-	372	1	1201	2	N	-0-					134
07	1922	N	1597	-0-	-325	B	-0-	372	1	1225	2	N	-0-					134
08	1736	N	1553	-0-	-183	B	-0-	372	1	1181	2	N	-0-					134
09	1560	N	1527	-0-	-33	B	-0-	360	1	1167	2	N	-0-					134
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1182	2	N	82					216
								90	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

05	4780	X	4780	-0-	-0-	B	-0-	847	1	3805	2	N	116					207
								128	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	B	-0-	847	1	3496	2	N	-0-					207
07	4516	X	4516	-0-	-0-	B	-0-	847	1	3655	2	N	13	182	1	1	8	37
								14	9									
08	4774	X	4262	-0-	-512	B	-0-	847	1	3415	2	N	-0-					37
09	4620	X	4538	-0-	-82	B	-0-	903	1	3634	2	N	1	1	8			37
								1	9									
10	4774	X	4759	-0-	-15	B	-0-	856	1	3903	2	N	-0-					37

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	365	1	2121	2	N	-0-					143
06	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	365	1	2124	2	N	-0-					143
07	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	369	1	2161	2	N	-0-					143
08	2480	X	2417	-0-	-63 B	-0-	369	1	2048	2	N	-0-					143
09	2490	X	1937	-0-	-553 B	-0-	356	1	1581	2	N	-0-					143
10	2573	X	2245	-0-	-328 B	-0-	343	1	1902	2	N	-0-					143

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					195
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	369	1	6179	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0- B	-0-	369	1	5894	2	N	-0-					41
07	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	372	1	6100	2	N	-0-					41
08	6541	X	6184	-0-	-357 B	-0-	372	1	5812	2	N	-0-					41
09	6330	X	6175	-0-	-155 B	-0-	360	1	5814	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	6541	X	5895	-0-	-646 B	-0-	371	1	5524	2	N	-0-					41

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6083	X	6083	-0-	-0- B	-0-	371	1	5712	2	N	-0-					39
06	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	371	1	5185	2	N	-0-					39
07	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	372	1	5428	2	N	-0-					39
08	6076	X	5615	-0-	-461 B	-0-	372	1	5243	2	N	-0-					39
09	5880	X	5584	-0-	-296 B	-0-	360	1	5224	2	N	-0-					39
10	6076	X	5478	-0-	-598 B	-0-	372	1	5106	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 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
05	DLQ G-10		6286	-0-	6286 B	12114	647	1	5639	2	N	-0-					231
06	17941	X	5827	-0-	-12114 B	-0-	647	1	5180	2	N	-0-					231
07	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	696	1	4685	2	N	-0-					231
08	6293	X	5198	-0-	-1095 B	-0-	662	1	4536	2	N	-0-					231
09	6090	X	6003	-0-	-87 B	-0-	621	1	5379	2	N	3	3	8			231
							3	9									
10	6293	X	5706	-0-	-587 B	-0-	712	1	4994	2	N	-0-					231

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	89	1	323	2	N	-0-					270
06	1170	X	190	-0-	-980	-0-	10	1	171	2	N	8					278
							9	9									
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	327	1	1031	2	N	9					287
							10	9									
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	307	1	1147	2	N	-0-					287
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	329	1	1080	2	N	-0-					287
10	1364	X	993	-0-	-371	-0-	294	1	698	2	N	1					288
							1	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	329	1	1204	2	N	12					166
							13	9									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	N	-0-					166
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	607	1	1919	2	N	-0-					166
08	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	476	1	1777	2	N	-0-					166
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	528	1	1729	2	N	11					177
							12	9									
10	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	641	1	1526	2	N	8					185
							9	9									

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	100	1	1361	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	91	1	1176	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
09	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	81	1	976	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
*10	1488	N	833	-0-	-655	-0-	66	1	752	2	Y	14	11	1			6
							15	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3457	-0-	-821	-0-	214	1	3201	3	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	269	1	3898	2	Y	51	32	1			36
							56	9									
07	4619	X	4118	-0-	-501	-0-	279	1	3787	2	Y	47	72	1			11
							52	9									
08	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	243	1	3153	2	Y	39	22	1			28
							43	9									
09	4230	X	2889	-0-	-1341	-0-	220	1	2645	2	Y	22	44	1			6
							24	9									
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1			24
							58	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	145	1	2169	3	Y	72	75	1			32
							79	9									
06	3060	X	2233	-0-	-827	-0-	139	1	2013	2	Y	74	53	1			53
							81	9									
07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	169	1	2290	2	Y	80	114	1			19
							88	9									
08	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	207	1	2689	2	Y	95	46	1			68
							105	9									
09	2550	X	1420	-0-	-1130	-0-	105	1	1260	2	Y	50	104	1			14
							55	9									
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1			77
							185	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	164	1	2447	3	Y	28	32	1			12
							31	9									
06	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	167	1	2428	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
07	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	182	1	2473	2	Y	30	46	1			7
							33	9									
08	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	231	1	2995	2	Y	38	18	1			27
							42	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	252	1	3038	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
*10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	252	1	2878	2	Y	49	36	1			23
							54	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	131	1	1962	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
07	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	172	1	2336	2	Y	18	29	1			4
							20	9									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	210	1	2722	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	248	1	2987	2	Y	26	35	1			7
							29	9									
*10	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	192	1	2189	2	Y	29	23	1			13
							32	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	183	1	2734	3	Y	30	33	1			13
							33	9									
06	3840	X	3099	-0-	-741	-0-	198	1	2864	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
07	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	206	1	2796	2	Y	30	47	1			7
							33	9									
08	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	266	1	3453	2	Y	39	18	1			28
							43	9									
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	245	1	2946	2	Y	36	54	1			10
							40	9									
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	Y	53	39	1			24
							58	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	129	1	1672	2	Y	80	23	1			57
							88	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	278	1	3343	2	Y	174	183	1			48
							191	9									
*10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	972	2	Y	74	88	1			34
							81	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 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
05	2666	X	1903	-0-	-763	-0-	118	1	1759	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	116	1	1689	2	Y	26	18	1			19
							29	9									
07	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	123	1	1663	2	Y	25	38	1			6
							28	9									
08	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	139	1	1812	2	Y	27	14	1			19
							30	9									
09	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	129	1	1550	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	42	30	1			19
							46	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49 77	1 9	740	3	Y	70	70	0			-0-
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	42 54	1 9	616	3	Y	49	49	0			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69 102	1 9	929	3	Y	93	93	0			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67 32	1 9	867	3	Y	29	29	0			-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78 65	1 9	940	3	Y	59	59	0			-0-
10	1085	N	895	-0-	-190	-0-	69 39	1 9	787	3	Y	35	35	0			-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	N	1907	-0-	-414	-0-	117 36	1 9	1754	3	Y	33					108
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	115 26	1 9	1670	3	Y	24	68	0			64
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	100 78	1 9	1353	3	Y	71					135
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	132 47	1 9	1710	3	Y	43	84	0			94
09	1680	X	1339	-0-	-341	-0-	100 40	1 9	1199	3	Y	36					130
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200 41	1 9	2280	3	Y	37					167

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

05	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	31	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	95	1	1417	3	Y	4					37
							4	9									
06	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	97	1	1400	3	Y	2	23	0			16
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	13					29
							14	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	3	Y	8	18	0			19
							9	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	3	Y	4					23
							4	9									
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	3	Y	8					31
							9	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	7					31
							8	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	4	19	0			16
							4	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	770	3	Y	15					31
							17	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	8	19	0			20
							9	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1097	3	Y	7					27
							8	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	3	Y	8					35
							9	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1475	3	Y	13					55
							14	9									
06	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	79	1	1150	3	Y	5	35	0			25
							6	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	3	Y	28					53
							31	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2042	3	Y	17	33	0			37
							19	9									
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	60	1	718	3	Y	6					43
							7	9									
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	3	Y	15					58
							17	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	125	1	1866	3	Y	4					49
							4	9									
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	149	1	2161	3	Y	2	31	0			20
							2	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	3	Y	21					41
							23	9									
08	3627	X	2381	-0-	-1246	-0-	170	1	2205	3	Y	5	25	0			21
							6	9									
09	3510	X	2158	-0-	-1352	-0-	165	1	1985	3	Y	7					28
							8	9									
10	2666	X	1081	-0-	-1585	-0-	86	1	988	3	Y	6					34
							7	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38	1 9	576	3	Y	1					20
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	64	1 9	924	3	Y	1	13	0			8
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1 9	884	3	Y	8					16
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1 9	634	3	Y	3	10	0			9
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	57	1 9	681	3	Y	3					12
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	74	1 9	843	3	Y	6					18

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

05	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1 9	796	3	Y	6	6	0			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1 9	303	3	Y	5	5	0			-0-
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	25	1 9	307	3	Y	20	20	0			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1 9	222	3	Y	11	11	0			-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1 6	66	3	Y	5					5
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1 1	75	3	Y	1	3	0			3
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					3
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					3

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					2
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

05	2604	X	435	-0-	-2169	-0-	128 198	1 9	109	2	N	180	192	1			82
06	2520	X	45	-0-	-2475	-0-	4	1	41	2	N	-0-					82
07	2604	X	39	-0-	-2565	-0-	10	1	29	2	N	-0-					82
08	2201	X	90	-0-	-2111	-0-	40	1	50	2	N	-0-					82
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	159	1	112	2	N	-0-					82
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	668	1	571	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	92	-0-	-1148	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	473	1	336	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	355	1	303	2	N	-0-					43
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

05	2201	X	1182	-0-	-1019	-0-	1168	2	14	9	N	13					82
06	2130	X	1110	-0-	-1020	-0-	1110	2			N	-0-					82
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					82
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					82

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49	1			34

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	1448	1	2520	2	N	112	193	1			164
							123	9									
06	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	1448	1	2618	2	N	40					204
							44	9									
07	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	1496	1	2594	2	N	31					235
							34	9									
08	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	1357	1	2048	2	N	79	187	1			127
							87	9									
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	1309	1	1565	2	N	18					145
							20	9									
10	4247	X	3100	-0-	-1147	-0-	1199	1	1864	2	N	34					179
							37	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	773	1	2616	2	N	37					142
							41	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	743	1	2693	2	N	7					149
							8	9									
07	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	775	1	2689	2	N	10					159
							11	9									
08	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	698	1	2309	2	N	6					165
							7	9									
09	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	754	1	2657	2	N	4					169
							4	9									
10	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	672	1	2673	2	N	1					170
							1	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

05	93	N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	N	-0-					25
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-					25
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1150	3	78	9	N	71					160
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1094	3	17	9	N	15					175
07	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1207	3	6	9	N	5					180
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4					184
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					184
*10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					184

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3932	2	319	9	N	290	240	1			113
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3658	2	259	9	N	235	189	1			159
07	4433	X	4409	-0-	-24	-0-	4157	2	252	9	N	229	355	1			33
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4327	2	290	9	N	264	185	1			112
09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	3776	2	270	9	N	245	193	1			164
10	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	3781	2	245	9	N	223	188	1			199

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	5323	2	259	9	N	235	192	0			246
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5180	2	270	9	N	245	381	1			110
07	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	5379	2	314	9	N	285	189	0			206
08	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5146	2	304	9	N	276	357	0			125
09	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	4660	2	303	9	N	275	194	0			206
10	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	4846	2	284	9	N	258	191	1			273

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12545	2	502	9	N	456	189	0	396	1	104
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11770	2	420	9	N	382	229	1			257
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12004	2	501	9	N	455	560	1			152
08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11598	2	458	9	N	416	382	1			186
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10630	2	406	9	N	369	374	1			181
*10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10729	2	416	9	N	378	378	1			181

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	5398	2	219	9	N	199	187	0			131
06	6660	X	5319	-0-	-1341	-0-	5093	2	226	9	N	205	245	0			91
07	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5146	2	226	9	N	205	192	0			104
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5107	2	229	9	N	208	184	0			128
09	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	4737	2	210	9	N	191	193	0			126
10	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	4796	2	221	9	N	201	178	0			149

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2842	2	78	9	N	71	178	1			72
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2664	2	102	9	N	93					165
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2696	2	111	9	N	101	189	1			77
08	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2646	2	105	9	N	95					172
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	2480	2	81	9	N	74	179	1			67
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2468	2	90	9	N	82					149

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2014	-0-	-2264	-0-	1924	2	90	9	N	82					145
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					145
07	4464	X	421	-0-	-4043	-0-	421	2			N	-0-					145
08	4464	X	93	-0-	-4371	-0-	93	2			N	-0-					145
09	3810	X	108	-0-	-3702	-0-	108	2			N	-0-					145
10	2015	X	183	-0-	-1832	-0-	164	2	19	9	N	17					162

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1707	2	68	9	N	62	185	1			113
06	2340	N	1417	-0-	-923	-0-	1349	2	68	9	N	62					175
07	1705	N	979	-0-	-726	-0-	937	2	42	9	N	38					213
08	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	512	2	24	9	N	22	185	0			50
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2206	2	160	9	N	145					195
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1659	2	79	9	N	72	180	0			87

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96720	X	65442	-0-	-31278	-0-	62078	2	3364	9	Y	3058	3027	1			131
06	93600	X	49351	-0-	-44249	-0-	46538	2	2813	9	Y	2557	2545	1			143
07	88970	X	56223	-0-	-32747	-0-	53925	2	2298	9	Y	2089	2178	1			54
08	79825	X	49902	-0-	-29923	-0-	48424	2	1478	9	Y	1344	1258	1			140
09	69570	X	42763	-0-	-26807	-0-	41443	2	1320	9	Y	1200	1193	1			147
10	40238	X	39835	-0-	-403	-0-	38548	2	1287	9	Y	1170	1188	1			129

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60264	X	53602	-0-	-6662	-0-	52616	2	986	9	Y	896	887	1			38
06	58320	X	49184	-0-	-9136	-0-	48359	2	825	9	Y	750	746	1			42
07	60264	X	49426	-0-	-10838	-0-	48532	2	894	9	Y	813	834	1			21
08	60264	X	45667	-0-	-14597	-0-	44679	2	988	9	Y	898	826	1			93
09	53280	X	41121	-0-	-12159	-0-	40239	2	882	9	Y	802	797	1			98
10	53599	X	34704	-0-	-18895	-0-	33844	2	860	9	Y	782	794	1			86

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 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
05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19517	2	402	9	Y	365	361	1			16
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	17981	2	336	9	Y	305	304	1			17
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	17718	2	462	9	Y	420	426	1			11
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	16799	2	622	9	Y	565	517	1			59
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15031	2	554	9	Y	504	501	1			62
10	18507	X	15327	-0-	-3180	-0-	14787	2	540	9	Y	491	499	1			54

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 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
05	56079	X	42254	-0-	-13825	-0-	41076	2	1178	9	Y	1071	1060	1			46
06	54060	X	39563	-0-	-14497	-0-	38577	2	986	9	Y	896	892	1			50
07	51460	X	38724	-0-	-12736	-0-	37733	2	991	9	Y	901	928	1			23
08	50468	X	36090	-0-	-14378	-0-	35126	2	964	9	Y	876	808	1			91
09	44160	X	32096	-0-	-12064	-0-	31236	2	860	9	Y	782	777	1			96
10	37913	X	30708	-0-	-7205	-0-	29870	2	838	9	Y	762	774	1			84

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 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
05	103292	X	64672	-0-	-38620	-0-	62637	2	2035	9	Y	1850	1832	1			79
06	92790	X	56845	-0-	-35945	-0-	55142	2	1703	9	Y	1548	1541	1			86
07	85839	X	54801	-0-	-31038	-0-	53172	2	1629	9	Y	1481	1529	1			38
08	77779	X	50711	-0-	-27068	-0-	49164	2	1547	9	Y	1406	1298	1			146
09	68460	X	45104	-0-	-23356	-0-	43722	2	1382	9	Y	1256	1248	1			154
10	60264	X	45099	-0-	-15165	-0-	43753	2	1346	9	Y	1224	1243	1			135

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 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
05	82429	X	47132	-0-	-35297	-0-	45754	2	1378	9	Y	1253	1240	1			54
06	69690	X	43485	-0-	-26205	-0-	42333	2	1152	9	Y	1047	1043	1			58
07	66309	X	36951	-0-	-29358	-0-	35873	2	1078	9	Y	980	1013	1			25
08	66309	X	38037	-0-	-28272	-0-	37105	2	932	9	Y	847	784	1			88
09	52620	X	33233	-0-	-19387	-0-	32400	2	833	9	Y	757	752	1			93
10	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	31584	2	811	9	Y	737	749	1			81

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79249	X	79249	-0-	-0-	-0-	76655	2	2594	9	Y	2358	2334	1			101
06	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	66467	2	2169	9	Y	1972	1963	1			110
07	63662	X	63662	-0-	-0-	-0-	61555	2	2107	9	Y	1915	1976	1			49
08	57816	X	57816	-0-	-0-	-0-	55774	2	2042	9	Y	1856	1712	1			193
09	52200	X	45782	-0-	-6418	-0-	43959	2	1823	9	Y	1657	1647	1			203
10	67394	X	42583	-0-	-24811	-0-	40806	2	1777	9	Y	1615	1640	1			178

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27078	-0-	27078	38200	300	1	26404	2	N	340	363	1			95
							374	9									
06	0	W	23421	-0-	23421	61621	300	1	22853	2	N	244	184	1			155
							268	9									
07	0	W	15944	-0-	15944	77565	300	1	15479	2	N	150	182	1			123
							165	9									
08	0	W	17109	-0-	17109	94674	300	1	16653	2	N	142					265
							156	9									
09	106520	X	11846	-0-	-94674	-0-	450	1	11321	2	N	68	188	1			145
							75	9									
10	27063	X	10148	-0-	-16915	-0-	300	1	9768	2	N	73					218
							80	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3072	-0-	3072	3072	18	1	2953	2	N	92					92
							101	9									
08	0	W	81603	-0-	81603	84675	600	1	78602	2	N	2183	2012	1			263
							2401	9									
09	0	W	87658	-0-	87658	172333	600	1	84087	2	N	2701	2621	1			343
							2971	9									
*10	281466	X	109133	-0-	-172333	-0-	600	1	105221	2	N	3011	3182	1			172
							3312	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

05	3596	#	2944	-0-	-652	-0-	183	1	2741	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348	#	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	Y	31	18	1			14
							34	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	Y	51	29	1			36
							56	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	162	1	2200	2	Y	55	78	1			13
							61	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

05	1829 #	913	-0-	-916	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	404	-0-	-1786	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	1304	-0-	-959	-0-	1287	2	17	9	N	15					15
08	2263 #	1416	-0-	-847	-0-	1416	2			N	-0-					15
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					15
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719	2	2	9	N	2					17

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	178	-0-	178	178	21	1	157	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF. 12745 - 12831

05	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	520	1	12898	2	N	33						96
						36	9										
06	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	507	1	12459	2	N	24						120
						26	9										
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	531	1	13155	2	N	8						128
						9	9										
08	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	520	1	12517	2	N	17						145
						19	9										
09	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	518	1	12310	2	N	25		114	1			56
						28	9										
10	13702 X	13475	-0-	-227	-0-	542	1	12898	2	N	32						88
						35	9										

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF. 13296 - 13459

05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	2	N	-0-						-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	101	1	2473	2	N	-0-						-0-
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	102	1	2529	2	N	-0-						-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	2	N	-0-						-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	N	-0-						-0-
*10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-						-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF. 12840 - 13035

05	527 N	420	-0-	-107	-0-	78	1	342	2	Y	-0-						-0-
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	65	1	315	2	Y	-0-						-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-						-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	Y	-0-						-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-						-0-
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	-0-						-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	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.		398	-0-	398	398	45	1	353	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	399	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	433	4	1	30	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

05	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	232	1	1020	2	N	-0-					29
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	204	1	986	2	N	1					30
							1	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	149	1	1163	2	N	1					31
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	2					33
							2	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	2	N	1					34
							1	9									
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	148	1	1083	2	N	1					35
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	711	1	3130	2	Y	6					19
							7	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	647	1	3123	2	Y	6					25
							7	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	407	1	3181	2	Y	2					27
							2	9									
08	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	372	1	2923	2	Y	4					31
							4	9									
09	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	357	1	2753	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	369	1	2705	2	Y	8					20
							9	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	8					24
							9	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	6					30
							7	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	2					32
							2	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	4					36
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	6	28	1			14
							7	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	8					22
							9	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	308	2	Y	6					19
							7	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	6					25
							7	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	Y	2					27
							2	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	4					31
							4	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	6	25	1			12
							7	9									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	8					20
							9	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					102
06	2400	X	826	-0-	-1574	-0-	826	2			N	-0-					102
07	2480	X	1126	-0-	-1354	-0-	1076	2	50	9	N	45					147
08	2480	X	882	-0-	-1598	-0-	840	2	42	9	N	38					185
09	2220	X	1208	-0-	-1012	-0-	1186	2	22	9	N	20					205
10	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					205

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

05	1550 N	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	83	83	1			-0-
08	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

05	4185 X	3325	-0-	-860	-0-	192	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	199	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	230	1	2776	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	250	1	3117	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	226	1	3695	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3241	-0-	-359	-0-	195	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	605	1	8701	2	N	-0-					-0-
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-					-0-
*10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10990 - 11090

05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

05	837 X	519	-0-	-318	-0-	44	1	474	2	N	1					1
						1	9									
06	810 X	798	-0-	-12	-0-	68	1	730	2	N	-0-					1
07	651 X	355	-0-	-296	-0-	31	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
08	651 X	610	-0-	-41	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-
09	810 X	599	-0-	-211	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
10	837 X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

05	3100 X	2084	-0-	-1016	-0-	176	1	1907	2	N	1					2
						1	9									
06	3000 X	2636	-0-	-364	-0-	225	1	2411	2	N	-0-	1	0			1
07	2635 X	2591	-0-	-44	-0-	228	1	2363	2	N	-0-					1
08	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	206	1	2038	2	N	-0-					1
09	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	184	1	2073	2	N	1					2
						1	9									
10	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	197	1	2266	2	N	-0-	1	0			1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

05	5115 X	2080	-0-	-3035	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	2844	-0-	-2106	-0-	244	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	3616	-0-	-693	-0-	319	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	4247 X	2575	-0-	-1672	-0-	237	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	1901	-0-	-2149	-0-	156	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	2073	-0-	-1554	-0-	167	1	1906	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	347 2 9	1	3736	2	N	2					3
06	5700	X	3430	-0-	-2270	-0-	295	1	3135	2	N	-0-	2	0			1
07	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	363	1	3750	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	322 1 9	1	3170	2	N	1					1
09	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	229 1 9	1	2552	2	N	1					2
10	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	318	1	3638	2	N	-0-	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

05	3410	X	1375	-0-	-2035	-0-	116	1	1259	2	N	-0-					1
06	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	66	1	709	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2201	X	533	-0-	-1668	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	526	-0-	-1675	-0-	48	1	478	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	386	-0-	-1744	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	451	-0-	-913	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

05	1178	X	969	-0-	-209	-0-	82 1 9	1	886	2	N	1					1
06	1140	X	933	-0-	-207	-0-	80	1	853	2	N	-0-					1
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-					-0-
09	930	X	818	-0-	-112	-0-	67	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	692	-0-	-424	-0-	56	1	636	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

05	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2456	-0-	-2380	-0-	297	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1924	-0-	-1976	-0-	256	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	262	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2048	-0-	-401	-0-	272	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	244	1	1550	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3405	-0-	-2764	-0-	351	1	3054	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3464	-0-	-1306	-0-	365	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	2832	-0-	-2097	-0-	327	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	193	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	2	Y	1					2
							1	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	262	1	2806	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	240	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	234	1	2323	2	Y	1					1
							1	9									
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	203	1	2286	2	Y	-0-					1
10	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	196	1	2252	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

05	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3153	2	1	9	Y	1					2
06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	4154	X	2891	-0-	-1263	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	186	-0-	-3968	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	Y	1	1	0			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

05	682	N	531	-0-	-151	-0-	45	1	486	2	Y	-0-					1
06	660	N	309	-0-	-351	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					1
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	994	2	Y	-0-					1
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1144	1	12378	2	Y	4					9
							4	9									
06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1071	1	11462	2	Y	-0-	6	0			3
07	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	929	1	9635	2	Y	-0-					3
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	920	1	9113	2	Y	3					6
							3	9									
09	10830	X	10124	-0-	-706	-0-	827	1	9296	2	Y	1					7
							1	9									
*10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	1	4	0			4
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	184	1	1991	2	Y	-0-					1
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	219	1	2340	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	209	1	2071	2	Y	1					1
							1	9									
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2061	2	Y	-0-					1
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	251	1	2714	2	Y	1					2
							1	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	299	1	3205	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	299	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	Y	1					1
							1	9									
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	232	1	2611	2	Y	-0-					1
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	276	1	3171	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	48	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	285	-0-	-273	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	602	2	N	-0-					36
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	33	1	349	2	N	-0-					36
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-					36
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	51	1	499	2	N	-0-					36
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-					36
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	52	1	595	2	N	3					39
							3	9									

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	179	2	N	-0-					24
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	2	N	-0-					24
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	N	-0-					24
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-					24
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	194	1	2092	2	N	-0-					1
06	2940	X	1612	-0-	-1328	-0-	138	1	1474	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2325	X	2058	-0-	-267	-0-	182	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	203	1	1999	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	167	1	1866	2	N	-0-					1
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	161	1	1843	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					1
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1					2
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	N	1					1
09	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-					1
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 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
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	44	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					1
06	1590	N	998	-0-	-592	-0-	998	2			N	-0-					1
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	1	0			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 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
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	797	1	8621	2	N	3					14
							3	9									
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	828	1	8863	2	N	-0-	5	0			9
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	760	1	7884	2	N	-0-					9
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	781	1	7736	2	N	2					11
							2	9									
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	645	1	7255	2	N	1					12
							1	9									
10	9021	X	8793	-0-	-228	-0-	703	1	8089	2	N	1	3	0			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

05	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					15
06	1470	N	779	-0-	-691	-0-	779	2			N	-0-	1	0			14
07	1736	N	578	-0-	-1158	-0-	578	2			N	-0-					14
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					14
09	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					14
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

05	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	2	N	-0-					-0-
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	47	1	524	2	N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					33
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					33
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					33
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					33
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

05	4867	X	1464	-0-	-3403	-0-	1463	2	1	9	N	1					2
06	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1272	2	1	9	N	1	2	0			1
07	4867	X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	2			N	-0-	1	0			-0-
08	4867	X	1809	-0-	-3058	-0-	1808	2	1	9	N	1					1
09	4710	X	1472	-0-	-3238	-0-	1472	2			N	-0-					1
*10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	0			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

05	434	N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	2	N	-0-					-0-
06	390	N	77	-0-	-313	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	1089	2	N	1					9
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					9
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	42	1	429	2	N	-0-					9
08	1178	N	323	-0-	-855	-0-	30	1	293	2	N	-0-	1	0			8
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	202 1	1 9	2189	2	N	1					2
06	3000	N	3116	-0-	116	116	266	1	2850	2	N	-0-	1	0			1
07	1840	N	1724	-0-	-116	-0-	152	1	1572	2	N	-0-					1
08	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	152	1	1503	2	N	-0-					1
09	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	121 1	1 9	1355	2	N	1					2
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-	1	0			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	92	1	993	2	N	-0-					1
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	1489	2	N	1	1	0			1
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	110	1	1136	2	N	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1116	2	N	-0-					1
09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	81	1	912	2	N	-0-					1
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	3020	2	N	1					2
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	-0-	2	0			-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2294	2	N	1					1
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	2	N	-0-					1
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	3541	2	N	1	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1363	2	1	9	N	1					1
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1060	2	1	9	N	1					1
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1127	-0-	-1973	-0-	95	1	1032	2	N	-0-					2
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	180	1	1926	2	N	-0-	1	0			1
07	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	195	1	2021	2	N	-0-					1
08	2945	X	1801	-0-	-1144	-0-	165	1	1635	2	N	1					2
							1	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	231	1	2600	2	N	-0-					2
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	1	1	0			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	273	1	2935	2	N	1					56
							1	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	312	1	3318	2	N	-0-	2	0			54
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	2	N	-0-					54
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2915	2	N	1					55
							1	9									
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	257	1	2870	2	N	-0-					55
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	270	1	3088	2	N	-0-	1	0			54

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	N	13					141
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-	1	0			140
07	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2395	2	4	9	N	4					144
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2780	2	40	9	N	36	171	1			9
09	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2413	2			N	-0-					9
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	0			9

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 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
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	970	-0-	-620	-0-	970	2			N	-0-					1
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	381	1	4097	2	N	2					3
							2	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	396	1	4209	2	N	-0-	2	0			1
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	400	1	4132	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	393	1	3871	2	N	2					2
							2	9									
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	345	1	3854	2	N	-0-					2
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	333	1	3810	2	N	1	2	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

05	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	3219	2	N	1					2
							1	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	374	1	3976	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	354	1	3655	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	439	1	4327	2	N	1					1
							1	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	407	1	4539	2	N	1					2
							1	9									
*10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	434	1	4960	2	N	1	2	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	1					39
							1	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-					39
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					39
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					39
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					39
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	31	1	353	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	428	1	4628	2	N	46					149
							51	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	516	1	5520	2	N	-0-	3	0			146
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	476	1	4940	2	N	-0-					146
08	6014	X	4745	-0-	-1269	-0-	435	1	4309	2	N	1					147
							1	9									
09	5820	X	4748	-0-	-1072	-0-	388	1	4359	2	N	1					148
							1	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	367	1	4221	2	N	-0-	2	0			146

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					1
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					1
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					1
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	75	1	774	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
09	930	N	727	-0-	-203	-0-	60	1	667	2	N	-0-					-0-
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	234	1	2516	2	N	1					2
							1	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	239	1	2538	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2604	N	1974	-0-	-630	-0-	174	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	192	1	1893	2	N	1					1
							1	9									
09	2520	N	1389	-0-	-1131	-0-	114	1	1275	2	N	-0-					1
10	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	126	1	1436	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	1					30
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	N	-0-					30
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					30
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	N	-0-	1	0			29
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-					29
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	57	1	1299	2	N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	47	1	1091	2	N	1					1
							1	9									
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	52	1	1215	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1793					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	412	1	4430	2	N	2					50
							2	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	418	1	4446	2	N	-0-	3	0			47
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	289	1	2984	2	N	-0-					47
08	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	251	1	2468	2	N	1					48
							1	9									
09	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	200	1	2227	2	N	-0-					48
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	339	1	3870	2	N	-0-	1	0			47

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	2	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	46	1	477	2	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	39	1	442	2	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	266	1	2867	2	N	-0-					26
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	308	1	3277	2	N	1	2	0			25
							1	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3106	2	N	-0-					25
08	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	246	1	2419	2	N	1					26
							1	9									
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	217	1	2424	2	N	-0-					26
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	257	1	2937	2	N	-0-	1	0			25

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	113	1	1218	2	N	1					1
							1	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	122	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	116	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	93	1	1033	2	N	1					1
							1	9									
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2810	2	1	9	N	1					2
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	2			N	-0-	2	0			-0-
07	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2345	2	1	9	N	1					1
09	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	2394	2			N	-0-					1
10	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	318	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	349	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	300	1	2953	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	221	1	2472	2	N	-0-					-0-
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	303	1	3463	2	N	55					55
							61	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	218	1	2345	2	N	1					13
							1	9									
06	2550	X	2368	-0-	-182	-0-	203	1	2165	2	N	-0-	1	0			12
07	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	188	1	1936	2	N	-0-					12
08	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					12
09	2550	X	1995	-0-	-555	-0-	164	1	1830	2	N	1					13
							1	9									
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	161	1	1837	2	N	-0-	1	0			12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					12
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					12
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					12
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1					23
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-	2	0			21
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					21
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1					22
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					23
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-	1	0			22

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	122	1	1308	2	N	-0-					16
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	118	1	1256	2	N	-0-	1	0			15
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-					15
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1322	2	N	1					16
							1	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-					16
10	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	111	1	1266	2	N	-0-	1	0			15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	N	1					9
							1	9									
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	49	1	522	2	N	-0-					9
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	54	1	560	2	N	-0-					9
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	58	1	574	2	N	-0-	1	0			8
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	N	-0-					8
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	464	1	4987	2	N	2					22
							2	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	343	1	3647	2	N	-0-	3	0			19
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	382	1	3940	2	N	-0-					19
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	357	1	3511	2	N	1					20
							1	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	298	1	3324	2	N	1					21
							1	9									
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	351	1	4007	2	N	1	2	0			20
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					9
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					9
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					3
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	2	0			1
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1					1
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	6042	2	3	9	N	3					109
06	5940	X	2727	-0-	-3213	-0-	2727	2			N	-0-	2	0			107
07	6138	X	2842	-0-	-3296	-0-	2842	2			N	-0-					107
08	6045	X	3771	-0-	-2274	-0-	3770	2	1	9	N	1					108
09	5850	X	4899	-0-	-951	-0-	4896	2	3	9	N	3					111
*10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	1	0			110

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					1
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	406	2	N	-0-					1
07	1116	N	503	-0-	-613	-0-	44	1	459	2	N	-0-	1	0			-0-
08	1085	N	512	-0-	-573	-0-	47	1	464	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	2	N	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					1
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					1
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					1
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	2	1	9	N	1					50
06	6600	X	4535	-0-	-2065	-0-	4532	2	3	9	N	3	3	0			50
07	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	5942	2			N	-0-					50
08	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6665	2	18	9	N	16	53	1			13
09	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5911	2	1	9	N	1					14
*10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6472	2	1	9	N	1	2	0			13

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	725	2	N	7					7
							8	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	N	-0-					7
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	-0-					7
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	N	-0-					7
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	750	2	N	-0-					7
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					1
06	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	91	1	971	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	125	1	1242	2	N	1					1
							1	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	N	-0-					1
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					14
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	174	2	N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					14
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					14
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	410	1	4412	2	N	1					2
							1	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	224	1	2385	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	307	1	3168	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	2	N	1					1
							1	9									
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	2	N	-0-					1
*10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1566	2	N	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-					1
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1833	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	180	1	1770	2	N	1					1
							1	9									
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	162	1	1807	2	N	-0-					1
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	185	1	2118	2	N	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	N	1					20
							1	9									
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	289	1	3070	2	N	-0-	2	0			18
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	327	1	3379	2	N	-0-					18
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	320	1	3154	2	N	1					19
							1	9									
09	3540	X	3473	-0-	-67	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					19
10	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	289	1	3302	2	N	-0-	1	0			18

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	357	1	3843	2	N	1					2
							1	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	348	1	3707	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	379	1	3911	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	313	1	3083	2	N	1					1
							1	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	347	1	3878	2	N	1					2
							1	9									
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	340	1	3888	2	N	-0-	1	0			1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

05	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	134	1	1446	2	N	1					8
							1	9									
06	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	60	1	642	2	N	-0-	1	0			7
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	N	-0-					7
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	122	1	1205	2	N	-0-					7
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-					7
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	104	1	1187	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	243	1	2620	2	N	-0-					13
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	276	1	2932	2	N	14	1	0			26
							15	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	249	1	2566	2	N	9					35
							10	9									
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	235	1	2312	2	N	3					38
							3	9									
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	209	1	2332	2	N	3					41
							3	9									
10	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	-0-	1	0			40

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					2
06	5700	X	4423	-0-	-1277	-0-	4422	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-	1	0			-0-
08	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	5630	2	2	9	N	2					2
09	5700	X	4507	-0-	-1193	-0-	4507	2			N	-0-					2
10	4867	X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	154	1	3492	2	N	1					2
							1	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	N	-0-	2	0			-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	2	N	1					1
							1	9									
09	2820	X	2420	-0-	-400	-0-	100	1	2320	2	N	-0-					1
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3839	2	N	1	1	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	1					36
							1	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	N	-0-	1	0			35
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	74	1	762	2	N	-0-					35
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	-0-					35
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					35
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1					3
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	2	0			1
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	1	0			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					2
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					2
*10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					1
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					1
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	1634	-0-	-3698	-0-	1634	2			N	-0-					2
06	5160	X	2677	-0-	-2483	-0-	2677	2			N	-0-	2	0			-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	1					1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 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
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					1
06	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	2147	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1					1
09	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	2216	2			N	-0-					1
10	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	N	-0-					44
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	22	1	236	2	N	-0-					44
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					44
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	37	1	364	2	N	-0-					44
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					44
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1					2
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5394	2	1	9	N	1	2	0			1
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-	1	0			-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1					1
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	2	1	9	N	1					2
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5349	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	1	0			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	227	-0-	-1168	-0-	226	2	1	9	N	1					1
09	1350	N	118	-0-	-1232	-0-	118	2			N	-0-					1
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	N	-0-					1
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	192	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	N	1					1
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	125	1	1401	2	N	-0-					1
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1847	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	436	1	4695	2	N	1					75
							1	9									
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	581	1	6186	2	N	1	3	0			73
							1	9									
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	547	1	5643	2	N	-0-					73
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	510	1	5023	2	N	1					74
							1	9									
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	5083	2	N	1					75
							1	9									
10	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	422	1	4818	2	N	-0-	2	0			73

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					1
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	N	-0-	1	0			-0-
07	899	X	816	-0-	-83	-0-	72	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3871	-0-	771	771	3871	2			N	-0-					1
06	2832	N	2061	-0-	-771	-0-	2061	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1					1
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					1
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	N	-0-					30
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-					30
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	N	-0-					30
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					30
*09	690	N	604	-0-	-86	-0-	49	1	555	2	N	-0-					30
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	50	1	571	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	332	1	3572	2	N	1					28
							1	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	343	1	3651	2	N	-0-	2	0			26
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	354	1	3652	2	N	-0-					26
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	349	1	3433	2	N	1					27
							1	9									
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	357	1	3990	2	N	-0-					27
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-	1	0			26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	86	1	925	2	N	-0-					16
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	-0-	1	0			15
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					15
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	220	1	2166	2	N	1					16
							1	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	2295	2	N	-0-					16
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	214	1	2448	2	N	1	1	0			16
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					42
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					42
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					42
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					42
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	262	1	5946	2	N	9					11
							10	9									
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	312	1	6425	2	N	-0-	3	0			8
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	290	1	6042	2	N	-0-					8
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	N	1					9
							1	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	206	1	4773	2	N	1					10
							1	9									
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	206	1	4852	2	N	-0-	2	0			8

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	158	1	3573	2	N	-0-					2
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	169	1	3476	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	2542	X	1511	-0-	-1031	-0-	69	1	1442	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4567	2	N	1					1
							1	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	158	1	3650	2	N	1					2
							1	9									
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	199	1	4675	2	N	-0-	1	0			1

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	383	1	4124	2	N	2					3
							2	9									
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	429	1	4570	2	N	-0-	2	0			1
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	408	1	4211	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	323	1	3179	2	N	2					2
							2	9									
09	4260	X	3303	-0-	-957	-0-	272	1	3031	2	N	-0-					2
10	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	386	1	4416	2	N	1	2	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	283	1	3058	2	N	1					14
							1	9									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	399	1	4271	2	N	-0-	2	0			12
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	395	1	4101	2	N	-0-					12
08	3968	X	2917	-0-	-1051	-0-	267	1	2649	2	N	1					13
							1	9									
09	3840	X	1290	-0-	-2550	-0-	105	1	1185	2	N	-0-					13
10	4030	X	1819	-0-	-2211	-0-	145	1	1674	2	N	-0-	1	0			12

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	3844	2	N	179					188
							197	9									
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3763	2	N	9	2	0	181	1	14
							10	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	195	1	4063	2	N	-0-					14
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	185	1	4099	2	N	6					20
							7	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	157	1	3636	2	N	8					28
							9	9									
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	N	5	1	0			32
							6	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	47 1	1 9	503	2	N	1					16
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	2	N	-0-					16
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	49	1	507	2	N	-0-					16
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	50	1	488	2	N	-0-	1	0			15
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	41	1	458	2	N	-0-					15
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1089	2	1	9	N	1					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	1	0			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					14
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					14
07	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					14
08	1519	N	852	-0-	-667	-0-	852	2			N	-0-					14
09	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					14
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	34	1	366	2	N	-0-					14
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-					14
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	36	1	371	2	N	-0-					14
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	-0-					14
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-					14
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					70
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					70
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					70
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					70
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-					70
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

05	930	N	796	-0-	-134	-0-	68	1	727	2	N	1					1
							1	9									
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	67	1	709	2	N	-0-					1
07	868	N	704	-0-	-164	-0-	62	1	642	2	N	-0-	1	0			-0-
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	48	1	472	2	N	-0-					-0-
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	41	1	458	2	N	-0-					-0-
10	713	N	521	-0-	-192	-0-	42	1	479	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

05	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	209	1	2262	2	N	7					18
							8	9									
06	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	177	1	1900	2	N	9	1	0			26
							10	9									
07	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	139	1	1439	2	N	-0-					26
08	2790	X	848	-0-	-1942	-0-	78	1	770	2	N	-0-					26
09	2700	X	1617	-0-	-1083	-0-	132	1	1484	2	N	1					27
							1	9									
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	111	1	1273	2	N	-0-	1	0			26

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	N	1					1
							1	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	85	1	907	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	91	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	88	1	874	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	80	1	901	2	N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	331	1	3584	2	N	2					3
							2	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	387	1	4144	2	N	-0-	2	0			1
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	409	1	4236	2	N	-0-	1	0			-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	418	1	4147	2	N	2					2
							2	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	384	1	4318	2	N	-0-					2
10	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	369	1	4247	2	N	1	2	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	317	1	3436	2	N	1					58
							1	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	320	1	3424	2	N	-0-	2	0			56
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	370	1	3842	2	N	-0-					56
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	335	1	3324	2	N	1					57
							1	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	293	1	3297	2	N	-0-					57
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	311	1	3573	2	N	1	1	0			57
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-					70
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	N	-0-					70
07	434	N	30	-0-	-404	-0-	3	1	27	2	N	-0-					70
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

05	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	85	1	913	2	N	-0-					7
06	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	104	1	1105	2	N	-0-	1	0			6
07	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	166	1	1709	2	N	-0-					6
08	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	142	1	1394	2	N	-0-					6
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	3					9
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					12
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					12
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					12
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-					12
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

05	1302	N	639	-0-	-663	-0-	27	1	611	2	N	1					1
							1	9									
06	1170	N	319	-0-	-851	-0-	15	1	304	2	N	-0-					1
07	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	0			-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4712	-0-	1712	1712	195	1	4516	2	N	1					1
							1	9									
*10	3100	N	4777	-0-	1677	3389	195	1	4581	2	N	1	1	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	690	1	7469	2	N	4					26
							4	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3636	2	N	4	2	0			28
							4	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	373	1	3864	2	N	-0-					28
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	308	1	3055	2	N	1					29
							1	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	417	1	4691	2	N	1					30
							1	9									
10	7750	X	3534	-0-	-4216	-0-	283	1	3250	2	N	1	2	0			29
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					1
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					1
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
10	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	104	1	1122	2	N	4					54
							4	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	N	1	1	0			54
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	127	1	1307	2	N	-0-					54
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					54
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	104	1	1165	2	N	-0-					54
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	107	1	1228	2	N	-0-					54

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	2	N	59					78
							65	9									
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	352	1	3763	2	N	-0-	2	0			76
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	11					87
							12	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	281	1	2787	2	N	1					88
							1	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2805	2	N	1					89
							1	9									
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	230	1	2645	2	N	2	1	0			90
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					142
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	1	0			141
07	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1580	2			N	-0-					141
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10	131	1			20
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					20
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	0			20

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					50
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					50
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	51	1	529	2	N	-0-					50
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	2	N	-0-	14	0			36
09	690	N	546	-0-	-144	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7663	2	1	9	N	1					3
06	6510	X	4525	-0-	-1985	-0-	4524	2	1	9	N	1	3	0			1
07	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	6514	2	2	9	N	2					2
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6766	2	1	9	N	1					3
10	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-	2	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	-0-					13
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	-0-					13
07	1364	N	430	-0-	-934	-0-	38	1	392	2	N	-0-					13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	2	N	-0-					13
09	840	N	152	-0-	-688	-0-	12	1	140	2	N	-0-					13
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5029	2	1	9	N	1					2
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	2	0			-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4692	2	1	9	N	1					1
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4292	2	1	9	N	1					2
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-	1	0			1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	283	1	3048	2	N	1					75
							1	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	247	1	2633	2	N	25	2	0			98
							28	9									
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	271	1	2798	2	N	-0-					98
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	331	1	3259	2	N	1					99
							1	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	278	1	3103	2	N	-0-					99
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	287	1	3276	2	N	-0-	1	0			98

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	169	1	1823	2	N	1					10
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1772	2	N	-0-	1	0			9
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	192	1	1980	2	N	-0-					9
08	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	161	1	1584	2	N	-0-					9
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	143	1	1591	2	N	1					10
							1	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	170	1	1947	2	N	-0-	1	0			9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	453	1	4875	2	N	1					3
							1	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	427	1	4547	2	N	1	3	0			1
							1	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	482	1	4975	2	N	-0-	1	0			-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	N	2					2
							2	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	418	1	4663	2	N	-0-					2
*10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	432	1	4932	2	N	1	2	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

05	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	382	2	N	-0-					13
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	N	-0-					13
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					13
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					13
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-					13
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	26	1	285	2	N	-0-					16
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	29	1	313	2	N	-0-					16
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-					16
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					16
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	2	N	-0-					16
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 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
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	275	1	2964	2	N	-0-					36
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	356	1	3789	2	N	-0-	1	0			35
07	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	184	1	1898	2	N	-0-					35
08	3224	X	2241	-0-	-983	-0-	207	1	2033	2	N	1					36
							1	9									
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	253	1	2827	2	N	-0-					36
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2475	2	N	49	1	0			84
							54	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	283	1	3067	2	N	1					12
							1	9									
06	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	312	1	3340	2	N	-0-	2	0			10
07	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	282	1	2927	2	N	-0-					10
08	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	202	1	2004	2	N	1					11
							1	9									
09	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	301	1	3380	2	N	-0-					11
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1	4358	2	N	10	1	0			20
							11	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1713	-0-	-1325	-0-	1712	2	1	9	N	1					127
06	2940	X	1913	-0-	-1027	-0-	1902	2	11	9	N	10	1	0			136
07	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2422	2	15	9	N	14					150
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37	178	1			9
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					9
10	2449	N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2			N	-0-	1	0			8

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	369	1	3968	2	N	15					45
							17	9									
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	403	1	4290	2	N	-0-	2	0			43
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	437	1	4506	2	N	-0-					43
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	357	1	3515	2	N	1					44
							1	9									
09	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	225	1	2514	2	N	30					74
							33	9									
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	218	1	2490	2	N	-0-	1	0			73

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	823	-0-	-417	-0-	70	1	753	2	N	-0-					35
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	79	1	841	2	N	1	1	0			35
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-					35
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	89	1	883	2	N	-0-					35
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					35
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	83	1	950	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	181	1	1952	2	N	-0-					1
06	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	176	1	1868	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2604	X	2183	-0-	-421	-0-	193	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	201	1	1978	2	N	1					1
							1	9									
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	177	1	1971	2	N	-0-					1
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	191	1	2177	2	N	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	161	1	1746	2	N	-0-					1
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	155	1	1660	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	169	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	N	1					1
							1	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	157	1	1764	2	N	-0-					1
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	153	1	1765	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	174	1	1870	2	N	-0-					1
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	23	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2077	N	548	-0-	-1529	-0-	48	1	500	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	272	-0-	-1774	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	334	1	3599	2	N	2					3
							2	9									
06	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	284	1	3022	2	N	-0-	2	0			1
07	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	311	1	3209	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	345	1	3396	2	N	1					1
							1	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	385	1	4292	2	N	1					2
							1	9									
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	318	1	3634	2	N	-0-	1	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	-0-					35
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					35
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-					35
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-					35
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	296	2	N	-0-					35
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	304	1	3290	2	N	60					118
							66	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	482	1	5160	2	N	13	2	0			129
							14	9									
07	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1249	1	12952	2	N	1					130
							1	9									
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	932	1	9234	2	N	2					132
							2	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	776	1	8721	2	N	1					133
							1	9									
10	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	652	1	7505	2	N	2	3	0			132
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	314	1	3381	2	N	5					26
							6	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	358	1	3805	2	N	7	2	0			31
							8	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	419	1	4326	2	N	20					51
							22	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	379	1	3736	2	N	20					71
							22	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	351	1	3918	2	N	9					80
							10	9									
*10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	N	62	2	0			140
							68	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

05	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	263	1	2845	2	N	-0-					2
06	3630	X	2890	-0-	-740	-0-	247	1	2642	2	N	1	2	0			1
							1	9									
07	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	251	1	2607	2	N	-0-	1	0			-0-
08	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	211	1	2088	2	N	1					1
							1	9									
09	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	200	1	2253	2	N	-0-					1
10	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	218	1	2508	2	N	1	1	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					1
06	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	113	1	1209	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	94	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	107	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
10	1085	N	626	-0-	-459	-0-	50	1	576	2	N	-0-					1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 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
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	142	1	1526	2	N	-0-					1
06	2250	X	822	-0-	-1428	-0-	71	1	751	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	178	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	230	1	2263	2	N	1					1
							1	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-					1
*10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	1	1	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	301	1	3240	2	N	1					114
							1	9									
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	270	1	2875	2	N	-0-	2	0			112
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	231	1	2387	2	N	-0-					112
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3000	2	N	1					113
							1	9									
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	299	1	3332	2	N	-0-					113
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	N	-0-	1	0			112

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4890	-0-	-907	-0-	413	1	4473	2	N	4					21
							4	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	502	1	5369	2	N	14	3	0			32
							15	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	545	1	5648	2	N	-0-					32
08	5797	X	4911	-0-	-886	-0-	450	1	4459	2	N	2					34
							2	9									
09	5610	X	4256	-0-	-1354	-0-	348	1	3908	2	N	-0-					34
*10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	472	1	5433	2	N	1	2	0			33
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7094	2	61	9	N	55					118
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7817	2	1	9	N	1	4	0			115
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7289	2	3	9	N	3					118
08	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6689	2	3	9	N	3					121
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6836	2	10	9	N	9					130
*10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6924	2	6	9	N	5	3	0			132

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2056	2	N	-0-					1
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	191	1	2045	2	N	-0-	1	0			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	181	1	1794	2	N	1					1
							1	9									
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	168	1	1889	2	N	-0-					1
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

05	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	3998	2	1	9	N	1					35
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	2			N	-0-	2	0			33
07	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					33
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	N	1					34
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					34
10	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	3217	2			N	-0-	1	0			33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	1					1
							1	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	79	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	83	1	928	2	N	1					1
							1	9									
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	64	1	739	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

05	589	N	470	-0-	-119	-0-	40	1	430	2	N	-0-					8
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	30	1	324	2	N	-0-					8
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					8
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					8
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-					8
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

05	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					2
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4510	2	1	9	N	1	2	0			1
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	1	0			-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6223	2	2	9	N	2					2
09	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					2
10	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	3198	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

05	1023	X	714	-0-	-309	-0-	61	1	653	2	N	-0-					1
06	990	X	278	-0-	-712	-0-	24	1	254	2	N	-0-	1	0			-0-
07	1023	X	747	-0-	-276	-0-	66	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2610	2	N	1					1
							1	9									
*10	3100	N	3319	-0-	219	219	267	1	3052	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					54
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					54
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	N	-0-					54
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	39	2	N	8					62
							9	9									
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-					62
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	49	0			13

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

05	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	412	1	4459	2	N	17					51
							19	9									
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	496	1	5312	2	N	53					104
							58	9									
07	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	446	1	4629	2	N	10					114
							11	9									
08	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	483	1	4790	2	N	15					129
							17	9									
09	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	424	1	4768	2	N	16					145
							18	9									
*10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	420	1	4831	2	N	10					155
							11	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1457	#	1140	-0-	-317	-0-	132	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1457	#	1178	-0-	-279	-0-	80	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	1257	-0-	-183	-0-	83	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1488	#	1206	-0-	-282	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	164	-0-	-735	-0-	55	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	1292	1	2549	2	Y	-0-					15
06	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2214	1	983	2	Y	-0-					15
07	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	3820	1	66	2	Y	-0-					15
08	4517	X	3887	-0-	-630	-0-	2258	1	1629	2	Y	-0-					15
09	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	2962	1	716	2	Y	-0-					15
10	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3137	1	616	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1090	-0-	-1390	-0-	87 22	1 9	981	2	N	20					100
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	2	N	-0-					100
07	1519	N	246	-0-	-1273	-0-	68 1	1 9	177	2	N	1	91	1			10
08	1085	N	348	-0-	-737	-0-	60	1	288	2	N	-0-					10
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	85	1	974	2	N	-0-					10
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	N	-0-					10

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	729	-0-	-1551	-0-	59	1	670	2	N	-0-					-0-
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	87	1	230	2	N	-0-					-0-
08	837	N	556	-0-	-281	-0-	95	1	461	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	140	1	1519	2	N	-0-					37
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	129	1	1380	2	N	-0-	1	0			36
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					36
08	1674	X	1664	-0-	-10	-0-	152	1	1511	2	N	1					37
							1	9									
09	1620	X	1614	-0-	-6	-0-	132	1	1482	2	N	-0-					37
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	129	1	1483	2	N	-0-	1	0			36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	770	1	8336	2	N	3					6
							3	9									
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	793	1	8489	2	N	-0-	5	0			1
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	893	1	9260	2	N	-0-	1	0			-0-
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	838	1	8302	2	N	3					3
							3	9									
09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	803	1	9028	2	N	1					4
							1	9									
*10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	790	1	9088	2	N	1	3	0			2
							1	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 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
05	372	#	125	-0-	-247	-0-	42	1	83	2	Y	-0-					59
06	420	#	325	-0-	-95	-0-	100	1	225	2	Y	-0-					59
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	448	1	8	2	Y	-0-					59
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	293	1	57	2	Y	-0-					59
09	483		483	-0-	-0-	-0-	384	1	99	2	Y	-0-					59
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	440	1	86	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	465	1	1766	2	N	-0-					27
06	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					27
07	2232	N	932	-0-	-1300	-0-	465	1	467	2	N	-0-					27
08	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	465	1	1106	2	N	62					89
							68	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	450	1	1105	2	N	10					99
							11	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	465	1	1043	2	N	21					120
							23	9									

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3907	2	109	9	Y	99	168	1			133
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3954	2	44	9	Y	40					173
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112	176	1			109
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4158	2	44	9	Y	40					149
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	Y	58					207
*10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3711	2	88	9	Y	80	170	1			117

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

05	24430	24430	-0-	-0-	-0-	18736	2	5694	9	N	5176	5259	1			569
06	26285	26285	-0-	-0-	-0-	21062	2	5223	9	N	4748	4920	1			397
07	26518	26518	-0-	-0-	-0-	21786	2	4732	9	N	4302	4304	1			395
08	25902	25902	-0-	-0-	-0-	21685	2	4217	9	N	3834	3953	1			276
*09	25425	25425	-0-	-0-	-0-	21567	2	3858	9	N	3507	3259	1			524
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					524

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					12
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					12
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
09	510	#	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					12
10	837	#	312	-0-	-525	-0-	312	2			N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					327
06	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					327
07	558	X	303	-0-	-255	-0-	303	2			Y	-0-					327
08	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	2			Y	-0-					327
09	540	X	305	-0-	-235	-0-	305	2			Y	-0-					327
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	642	-0-	-288	-0-	620	2	22	9	Y	20	40	1			17
06	630	X	538	-0-	-92	-0-	505	2	33	9	Y	30	24	1			23
07	682	X	397	-0-	-285	-0-	330	2	67	9	Y	61	72	1			12
08	682	X	320	-0-	-362	-0-	276	2	44	9	Y	40	38	1			14
09	660	X	310	-0-	-350	-0-	268	2	42	9	Y	38	42	1			10
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					10

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	597	707	1			369
06		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	603	710	1			262
07		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	562	533	1			291
08		0	-0-	-0-	-0-	69075					N	529	532	1			288
09		16092	-0-	-0-	-16092	52983					N	504	301	1			491
*10		18476	-0-	-0-	-18476	34507					N	526	534	1			483

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					10
06	1320	X	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					10
07	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					10
08	1519	X	605	-0-	-914	-0-	605	2			Y	-0-					10
09	1470	X	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-					10
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		13531	-0-	13531	358400	2648	1	10883	2	N	-0-					220
06	0		190	-0-	190	358590	63	1	70	2	N	52	179	1			93
							57	9									
07	0		63131	-0-	63131	421721	62089	2	1042	9	N	947	866	1			174
08	481313	X	59592	-0-	-421721	-0-	58715	2	877	9	N	797	702	1			269
09	114180	X	58326	-0-	-55854	-0-	57458	2	868	9	N	789	726	1			332
*10	117986	X	55936	-0-	-62050	-0-	55109	2	827	9	N	752	864	1			220

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

05	1829	X	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			Y	-0-					21
06	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			Y	-0-					21
08	2294	X	420	-0-	-1874	-0-	420	2			Y	-0-					21
09	2220	X	1455	-0-	-765	-0-	1455	2			Y	-0-					21
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

05	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	372	1	1527	2	N	5					97
							6	9									
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	2357	1	2590	2	N	65					162
							72	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6137	2	33	9	N	30					192
08	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	5201	2	33	9	N	30					222
09	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4130	2	30	9	N	27					249
*10	5859	X	3705	-0-	-2154	-0-	3694	2	11	9	N	10					259

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	-0-	-0-	-1628 B	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

05	1039		9826	-0-	8787 B	135039	9754	2	72	9	N	65					214
06	642		7119	-0-	6477 B	141516	7022	2	97	9	N	88	178	1			124
07	3410		6944	-0-	3534 B	145050	6834	2	110	9	N	100	135	1			89
08	151224	X	6174	-0-	-145050 B	-0-	6094	2	80	9	N	73					162
09	5414	X	5414	-0-	-0- B	-0-	5384	2	30	9	N	27					189
*10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	4771	2	51	9	N	46					235

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5250	-0-	-0-	-5250	3819					N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	759	-0-	-295	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	Y	14					78
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2					80
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					80
08	17267	X	2297	-0-	-14970	-0-	2297	2			Y	-0-					80
09	10470	X	1606	-0-	-8864	-0-	1606	2			Y	-0-					80
10	6262	X	1300	-0-	-4962	-0-	1300	2			Y	-0-					80

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3229	2	36	9	Y	33	40	1			16
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3082	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	86	2	17	9	Y	15					15
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

05	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

05	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	435	-0-	-975	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

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
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4734	2	117	9	Y	106	129	1			53
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-	53	1			-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

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
05	7595	X	6368	-0-	-1227	-0-	6342	2	26	9	Y	24					237
06	7350	X	5585	-0-	-1765	-0-	5566	2	19	9	Y	17	192	1			62
07	7595	X	6034	-0-	-1561	-0-	6010	2	24	9	Y	22					84
08	7037	X	6094	-0-	-943	-0-	6077	2	17	9	Y	15					99
09	6420	X	2916	-0-	-3504	-0-	2909	2	7	9	Y	6					105
10	6355	X	2954	-0-	-3401	-0-	2943	2	11	9	Y	10					115

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

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
05	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1333	-0-	-1997	-0-	1315	2	18	9	Y	16	11	1			5
07	3441	X	1194	-0-	-2247	-0-	1174	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	3255	X	959	-0-	-2296	-0-	945	2	14	9	Y	13	19	1			2
09	2880	X	724	-0-	-2156	-0-	709	2	15	9	Y	14	10	1			6
10	2294	X	679	-0-	-1615	-0-	667	2	12	9	Y	11	15	1			2

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

05	9610	X	7791	-0-	-1819	-0-	7791	2			Y	-0-					-0-
06	9300	X	6723	-0-	-2577	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5905	-0-	-1938	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	4587	-0-	-3194	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7190	-0-	-340	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	5290	-0-	-2491	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

05	8897	X	1891	-0-	-7006	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1972	-0-	-668	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	1483	-0-	-1369	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	3444	2	45	9	Y	41	52	1			20
06	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	3050	2	33	9	Y	30	41	1			9
07	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2492	-0-	-1318	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7372

05	1767	X	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	505	-0-	-755	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	992	-0-	-310	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

05	11129	X	10371	-0-	-758	-0-	10162	2	209	9	Y	190	192	1			95
06	10140	X	7850	-0-	-2290	-0-	7777	2	73	9	Y	66	141	1			20
07	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8238	2	81	9	Y	74	59	1			35
08	10385	X	8629	-0-	-1756	-0-	8551	2	78	9	Y	71	95	1			11
09	10050	X	6850	-0-	-3200	-0-	6763	2	87	9	Y	79	55	1			35
10	10385	X	5749	-0-	-4636	-0-	5691	2	58	9	Y	53	77	1			11

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

05	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2283	2	79	9	Y	72	90	1			36
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2197	2	182	9	Y	165	151	1			50
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2246	2	197	9	Y	179	145	1			84
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2324	2	189	9	Y	172	229	1			27
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2037	2	237	9	Y	215	146	1			96
10	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2062	2	196	9	Y	178	235	1			39

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	9672	2	51	9	Y	46	55	1			23
06	10800	X	9538	-0-	-1262	-0-	9491	2	47	9	Y	43	53	1			13
07	10602	X	9303	-0-	-1299	-0-	9253	2	50	9	Y	45	37	1			21
08	10354	X	9472	-0-	-882	-0-	9426	2	46	9	Y	42	57	1			6
09	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8507	2	62	9	Y	56	37	1			25
10	9858	X	8339	-0-	-1519	-0-	8289	2	50	9	Y	45	60	1			10

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4102	-0-	-1208	-0-	4012	2	90	9	Y	82	57	1			25
07	4929	X	3380	-0-	-1549	-0-	3303	2	77	9	Y	70	62	1			33
08	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3844	2	86	9	Y	78	99	1			12
09	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3681	2	118	9	Y	107	71	1			48
10	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3228	2	84	9	Y	76	108	1			16

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28655	2	184	9	N	167					287
06	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	26026	2	76	9	N	69	187	1			169
07	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26338	2	92	9	N	84					253
08	28489	X	25403	-0-	-3086	-0-	25334	2	69	9	N	63	192	1			124
09	27570	X	25278	-0-	-2292	-0-	25165	2	113	9	N	103					227
10	28489	X	24498	-0-	-3991	-0-	24417	2	81	9	N	74	192	1			109

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8160	-0-	-2969	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8875	2	36	9	Y	33	23	1			10
07	9579	X	7568	-0-	-2011	-0-	7533	2	35	9	Y	32	27	1			15
08	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	8608	2	35	9	Y	32	42	1			5
09	8910	X	7825	-0-	-1085	-0-	7779	2	46	9	Y	42	28	1			19
10	9207	X	7864	-0-	-1343	-0-	7827	2	37	9	Y	34	46	1			7

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6159	-0-	-4288	-0-	6151	2	8	9	N	7					89
06	8520	X	6735	-0-	-1785	-0-	6729	2	6	9	N	5					94
07	8804	X	6452	-0-	-2352	-0-	6452	2			N	-0-					94
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					94
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					94
*10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8852	2	3	9	N	3					97

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13559	-0-		-1910	-0-		892	1	12604	2	Y	57					151
									63	9									
06	14970	X	14233	-0-		-737	-0-		914	1	13266	2	Y	48					199
									53	9									
07	15469	X	14371	-0-		-1098	-0-		895	1	13417	2	Y	54	156	0			97
									59	9									
08	14136	X	13475	-0-		-661	-0-		899	1	12526	2	Y	45					142
									50	9									
09	13680	X	13372	-0-		-308	-0-		868	1	12451	2	Y	48					190
									53	9									
10	14136	X	12337	-0-		-1799	-0-		823	1	11464	2	Y	45	149	0			86
									50	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2086	-0-		-394	-0-		137	1	1939	2	Y	9					23
									10	9									
06	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-		139	1	2021	2	Y	7					30
									8	9									
07	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-		136	1	2034	2	Y	9	24	0			15
									10	9									
08	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-		133	1	1848	2	Y	6					21
									7	9									
09	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-		138	1	1975	2	Y	8					29
									9	9									
*10	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-		136	1	1900	2	Y	8	23	0			14
									9	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1094	-0-		-1510	-0-		72	1	1018	2	Y	4					11
									4	9									
06	2520	X	1508	-0-		-1012	-0-		97	1	1405	2	Y	5					16
									6	9									
07	2604	X	2369	-0-		-235	-0-		147	1	2212	2	Y	9	13	0			12
									10	9									
08	2542	X	2099	-0-		-443	-0-		140	1	1951	2	Y	7					19
									8	9									
09	1754	X	1754	-0-		-0-	-0-		114	1	1632	2	Y	7					26
									8	9									
10	2356	X	1504	-0-		-852	-0-		100	1	1398	2	Y	5	20	0			11
									6	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-		-171	-0-		69	2			Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-		-0-	-0-		619	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-		-0-	-0-		361	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-		-0-	-0-		382	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-		-42	-0-		516	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93649	X	93649	-0-	-0-	-0-	239	1	91003	3	Y	2188	2195	1			113
							2407	9									
06	97457		97457	-0-	-0-	-0-	228	1	94700	3	Y	2299	2357	1			55
							2529	9									
07	104597		104597	-0-	-0-	-0-	403	1	101500	3	Y	2449	2368	1			136
							2694	9									
08	101329		101329	-0-	-0-	-0-	185	1	98401	3	Y	2494	2524	1			106
							2743	9									
*09	80322		80322	-0-	-0-	-0-	226	1	77894	2	Y	1952	1955	1			103
							55	4	2147	9							
10	79174		NO RPT	-0-	-79174	-0-					Y	NO RPT					103

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

05	45787	X	41444	-0-	-4343	-0-	2436	1	38006	3	N	226	224	1			46
							753	4	249	9							
06	45480	X	40095	-0-	-5385	-0-	2442	1	37282	3	N	253	274	1			25
							93	4	278	9							
07	46996	X	42198	-0-	-4798	-0-	2610	1	39325	3	N	207	206	1			26
							35	4	228	9							
08	46996	X	39469	-0-	-7527	-0-	2495	1	36664	3	N	193	191	1			28
							98	4	212	9							
09	42570	X	35246	-0-	-7324	-0-	2488	1	32205	3	N	153	150	1			31
							385	4	168	9							
10	42191	X	36933	-0-	-5258	-0-	2569	1	33817	3	N	166	167	1			30
							364	4	183	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	#	2310	-0-	-1162	-0-	369	1 9	1940	2	N	1	1	8			131
06	3360	#	2317	-0-	-1043	-0-	369	1	1948	2	N	-0-					131
07	3472	#	3056	-0-	-416	-0-	370	1	2686	2	N	-0-					131
08	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	371	1 2 9	2686	2	N	2	2	8			131
09	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	351	1 15 9	1956	2	N	14	3	8			142
10	3069	#	3062	-0-	-7	-0-	369	1	2693	2	N	-0-					142

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	867	NO RPT	-0-	-867	-0-						N	NO RPT					-0-
08	8959	NO RPT	-0-	-8959	-0-						N	NO RPT					-0-
09	8670	NO RPT	-0-	-8670	-0-						N	NO RPT					-0-
10	8959	NO RPT	-0-	-8959	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	567	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	302	1	1581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	262	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	313	1	1636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	303	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	206	1	828	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

05	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

05	7636		1634	-0-	-6002	B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1436	-0-	-334	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1491	-0-	-245	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

05	3441		3398	-0-	-43		-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3330	NO RPT		-0-	-3330		-0-					N	NO RPT					-0-
07	3512		3512	-0-	-0-		-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*08	3767	X	3767	-0-	-0-		-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		3577	-0-	3577		3577	3577	2			N	-0-					-0-
*10	3645		3645	-0-	-0-		3577	3645	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1225	2	62	9	N	56	51	0			5
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1652	2	68	9	N	62	51	0			16
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1358	2	56	9	N	51	56	0			11
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1268	2	47	9	N	43	45	0			9
09	1710	N	1107	-0-	-603	-0-	1065	2	42	9	N	38	40	0			7
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1531	2	59	9	N	54	49	0			12

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1858	2	85	9	N	77	69	0			8
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1683	2	68	9	N	62	54	0			16
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1532	2	64	9	N	58	62	0			12
08	3100	N	6504	-0-	3404	3404	6271	2	233	9	N	212	181	0			43
09	3000	N	7114	-0-	4114	7518	6844	2	270	9	N	245	242	0			46
*10	13447	X	5929	-0-	-7518	-0-	5707	2	222	9	N	202	203	0			45

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	390	-0-	-385	-0-	371	2	19	9	N	17	15	0			2
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	363	2	15	9	N	14	12	0			4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12	13	0			3
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	292	2	10	9	N	9	10	0			2
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	300	2	12	9	N	11	11	0			2
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	12	0			3

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9342	2	462	9	N	420	382	0			38
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8630	2	354	9	N	322	276	0			84
07	9920	X	8418	-0-	-1502	-0-	8086	2	332	9	N	302	323	0			63
08	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8218	2	307	9	N	279	285	0			57
09	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	6866	2	270	9	N	245	256	0			46
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8064	2	315	9	N	286	268	0			64

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	57	0			5
06	3090	#	1342	-0-	-1748	-0-	1288	2	54	9	N	49	41	0			13
07	3193	#	1371	-0-	-1822	-0-	1317	2	54	9	N	49	52	0			10
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	1241	2	47	9	N	43	44	0			9
09	2460	X	1298	-0-	-1162	-0-	1250	2	48	9	N	44	45	0			8
*10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1440	2	56	9	N	51	48	0			11

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1698	2	79	9	N	72	65	0			7
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1829	2	75	9	N	68	57	0			18
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1361	2	56	9	N	51	58	0			11
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1212	2	44	9	N	40	43	0			8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	40	0			7
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	N	53	48	0			12

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

05	31		-0-	-0-	-31	16333					N	2					132
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	13333					N	2					134
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	10233					N	10					144
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	7133					N	8					152
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4133					N	4					156
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1033					N	2					158

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	317	1	4365	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4343	-0-	-157	-0-	399	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	605	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	264	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	620	1	3980	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4601	-0-	-80	-0-	1118	1	3483	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	47	1	300	2	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	81	1	254	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	130	1	405	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	2	N	-0-					33
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	2	N	-0-					33
07	442	R	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	-0-					33
08	434	#	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					33
09	420	#	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					33
*10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	21	1			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5760	3408	-0-	-2352	-0-	-0-	3402	2	6	9	N	5					5
08	5952	390	-0-	-5562	-0-	-0-	390	2			N	-0-					5
09	5760	202	-0-	-5558	-0-	-0-	202	2			N	-0-					5
10	5952	-0-	-0-	-5952	-0-	-0-					N	524	512	1			17

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	697	1	201	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	702	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	679	2	N	-0-					-0-
08	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	900	N	452	-0-	-448	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

05	6107	#	6004	-0-	-103	-0-	600	1	5383	2	N	19					68
							21	9									
06	5910	#	5775	-0-	-135	-0-	561	1	5201	2	N	12					80
							13	9									
07	6076	#	6012	-0-	-64	-0-	614	1	5390	2	N	7					87
							8	9									
08	6076	#	5901	-0-	-175	-0-	584	1	5293	2	N	22					109
							24	9									
09	5820	#	5484	-0-	-336	-0-	553	1	4918	2	N	12					121
							13	9									
10	6014	#	5290	-0-	-724	-0-	526	1	4742	2	N	20					141
							22	9									

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-					47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					47
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	N	-0-					47
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	2	N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	N	-0-					47
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-					47

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	1840 4	1 9	3238	2	Y	4					80
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	1810 8	1 9	3399	2	Y	7					87
07	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	1638 14	1 9	3292	2	Y	13					100
08	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	1767 22	1 9	3246	2	Y	20					120
09	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	1653 15	1 9	2936	2	Y	14					134
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1720 3	1 9	2982	2	Y	3					137

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1702	2			N	-0-					101
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					101
07	1891	X	1362	-0-	-529	-0-	1362	2			N	-0-					101
08	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1897	2			N	-0-					101
*09	2100	X	1780	-0-	-320	-0-	1780	2			N	-0-					101
*10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	635	1	5693	2	N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	628	1	5676	2	N	-0-					-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	662	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	617	1	5590	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5083	-0-	-917	-0-	514	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	597	1	5382	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

05	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	N	8					202
							9	9									
06	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	15					217
							17	9									
07	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	17					234
							19	9									
08	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	130	1	2604	2	N	17					251
							19	9									
09	3210	#	2699	-0-	-511	-0-	130	1	2475	2	N	85					336
							94	9									
10	3317	#	2709	-0-	-608	-0-	134	1	2564	2	N	10	172	1			174
							11	9									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953		945	-0-	-1008	4428	33	1	898	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	3000	N	506	-0-	-2494	1934	18	1	481	2	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
07	3100	N	2035	-0-	-1065	869	71	1	1943	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
08	3100	N	2741	-0-	-359	510	97	1	2614	2	Y	24	22	1			5
							4	4	26	9							
09	2350	N	1840	-0-	-510	-0-	69	1	1753	2	Y	14	16	1			3
							3	4	15	9							
10	2046	#	728	-0-	-1318	-0-	28	1	698	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	#	2287	-0-	-2084	-0-	2287	2			N	-0-					160
06	3330	#	1608	-0-	-1722	-0-	1608	2			N	-0-					160
07	3224	#	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2			N	-0-					160
08	3100	#	2745	-0-	-355	-0-	2702	2	43	9	N	39					199
09	2280	#	1905	-0-	-375	-0-	1904	2	1	9	N	1					200
10	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					200

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

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
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	3	Y	26	18	1			35
							29	9									
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	3	Y	27					62
							30	9									
07	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	135	1	2294	3	Y	18	23	1			57
							20	9									
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	136	1	2584	3	Y	39	24	1			72
							43	9									
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	141	1	2533	3	Y	30	50	1			52
							33	9									
10	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	137	1	2490	3	Y	29					81
							32	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	9	1			18
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2471	3	Y	25	19	1			37
							28	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	3	Y	45					82
							50	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	3	Y	18	29	1			71
							20	9									
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113	1	2581	3	Y	5	19	1			57
							6	9									
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	105	1	2289	3	Y	4	31	1			30
							4	9									
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	3	Y	10					40
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	289	1	6569	3	Y	17	22	1			42
							19	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	268	1	6345	3	Y	30					72
							33	9									
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	277	1	5766	3	Y	13	24	1			61
							14	9									
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	282	1	6615	3	Y	19	20	1			60
							21	9									
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	298	1	6633	3	Y	14	36	1			38
							15	9									
*10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	299	1	6683	3	Y	6					44
							7	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

05	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	132	1	3166	3	Y	28	33	1			62
							31	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	155	1	3871	3	Y	41					103
							45	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	181	1	3965	3	Y	19	35	1			87
							21	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	204	1	5009	3	Y	34	30	1			91
							37	9									
09	3900	X	3085	-0-	-815	-0-	125	1	2950	3	Y	9	49	1			51
							10	9									
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	181	1	4262	3	Y	7					58
							8	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	18	1			35
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					35
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	10	1			25
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	6	1			19
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	22303	-0-	-3582	-0-	1036	1	21224	3	Y	39	54	1			35
							43	9									
06	25050	X	21537	-0-	-3513	-0-	960	1	20532	3	Y	41	48	1			28
							45	9									
07	24180	X	21560	-0-	-2620	-0-	924	1	20597	3	Y	35	25	1			38
							39	9									
08	23498	X	21529	-0-	-1969	-0-	969	1	20515	3	Y	41	27	1			52
							45	9									
09	21570	X	19860	-0-	-1710	-0-	931	1	18889	3	Y	36	56	1			32
							40	9									
10	22289	X	20143	-0-	-2146	-0-	951	1	19148	3	Y	40	51	1			21
							44	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	24145	-0-	-4096	-0-	1112	1	22794	3	Y	217	280	1			186
							239	9									
06	27330	X	23509	-0-	-3821	-0-	1039	1	22230	3	Y	218	257	1			147
							240	9									
07	27249	X	23576	-0-	-3673	-0-	1003	1	22361	3	Y	193	137	1			203
							212	9									
08	27249	X	26786	-0-	-463	-0-	1197	1	25341	3	Y	225	146	1			282
							248	9									
09	24990	X	24775	-0-	-215	-0-	1154	1	23397	3	Y	204	308	1			178
							224	9									
*10	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	1163	1	23409	3	Y	216	278	1			116
							238	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	790	1	14559	3	Y	78	78	1			118
							86	9									
06	15240	X	13781	-0-	-1459	-0-	680	1	13035	3	Y	60	83	1			95
							66	9									
07	16554	X	11168	-0-	-5386	-0-	554	1	10487	3	Y	115	78	1			132
							127	9									
08	16554	X	15039	-0-	-1515	-0-	748	1	14186	3	Y	95	156	1			71
							105	9									
09	16020	X	13553	-0-	-2467	-0-	696	1	12725	3	Y	120	77	1			114
							132	9									
10	15438	X	14636	-0-	-802	-0-	766	1	13762	3	Y	98	165	1			47
							108	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11700	X	9682	-0-	-2018	-0-	477	1	9077	3	Y	116	94	1			147
							128	9									
*05	10292	X	8316	-0-	-1976	-0-	424	1	7784	3	Y	98	97	1			148
							108	9									
*06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	504	1	9655	3	Y	76	104	1			120
							84	9									
*07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	654	1	17969	3	Y	143	98	1			165
							157	9									
*08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	719	1	13624	3	Y	119	195	1			89
							131	9									
*09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	689	1	12597	3	Y	149	96	1			142
							164	9									
10	18786	X	14567	-0-	-4219	-0-	761	1	13672	3	Y	122	206	1			58
							134	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	3	Y	-0-	2	1			1
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	129 121	1 9	2693	3	Y	110	105	0			23
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	126 133	1 9	2646	3	Y	121	118	0			26
07	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	134 119	1 9	2769	3	Y	108	110	0			24
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	133 106	1 9	2662	3	Y	96	95	0			25
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	139 128	1 9	2670	3	Y	116	116	0			25
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146 164	1 9	2792	3	Y	149	132	0			42

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	1438	1	30075	3	Y	434	409	0			99
						477	9									
06	31078 X	31078	-0-	-0-	-0-	1392	1	29160	3	Y	478	460	0			117
						526	9									
07	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	1405	1	29041	3	Y	465	467	0			115
						512	9									
08	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	1362	1	27245	3	Y	466	450	0			131
						513	9									
09	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	1379	1	26556	3	Y	463	481	0			113
						509	9									
10	31403 X	29468	-0-	-1935	-0-	1440	1	27449	3	Y	526	480	0			159
						579	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	214	0			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	237	0			59
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	240	240	0			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	226	0			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

05	50220	X	47701	-0-	-2519	-0-	2166	1	45283	3	Y	229	206	0			46
							252	9									
06	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	2191	1	45904	3	Y	607	526	0			127
							668	9									
07	50220	X	48018	-0-	-2202	-0-	2186	1	45183	3	Y	590	581	0			136
							649	9									
08	50220	X	47545	-0-	-2675	-0-	2230	1	44663	3	Y	593	570	0			159
							652	9									
09	48600	X	43237	-0-	-5363	-0-	2113	1	40692	3	Y	393	452	0			100
							432	9									
10	49414	X	43603	-0-	-5811	-0-	2149	1	40962	3	Y	447	416	0			131
							492	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	190	-0-	190	190	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	155	-0-	155	345	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	6	-0-	6	351	6	3			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	429	-0-	429	780	21	1	402	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
*10	1138	N	358	-0-	-780	-0-	18	1	334	3	Y	5	4	0			3
							6	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 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
05	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	51	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	60	1	1144	3	Y	7	7	0			3
							8	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	3	Y	60	62	0			14
							66	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-	14	0			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	64	1	1212	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	325 95	1 9	6803	3	Y	86	83	0			18
06	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	334 88	1 9	7008	3	Y	80	79	0			19
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	365 118	1 9	7548	3	Y	107	103	0			23
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	364 109	1 9	7287	3	Y	99	95	0			27
09	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	356 25	1 9	6861	3	Y	23	41	0			9
10	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	372 48	1 9	7102	3	Y	44	40	0			13

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 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
05	5425	X	1808	-0-	-3617	-0-	82 11	1 9	1715	3	Y	10	11	0			2
06	5250	X	1269	-0-	-3981	-0-	57 12	1 9	1200	3	Y	11	11	0			2
07	5425	X	942	-0-	-4483	-0-	43 13	1 9	886	3	Y	12	11	0			3
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	38	32	0			9
09	2100	X	590	-0-	-1510	-0-	27 51	1 9	512	3	Y	46	45	0			10
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	32	32	0			10

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	329	1	879	3	N	18					31
							20	9									
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	39	1	816	3	N	21					52
							23	9									
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	19					71
							21	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	9					80
							10	9									
09	1200	X	493	-0-	-707	-0-	24	1	456	3	N	12					92
							13	9									
10	1240	X	456	-0-	-784	-0-	22	1	422	3	N	11					103
							12	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

05	T. A.		499	-0-	499	888	9	1	481	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	T. A.		409	-0-	409	1297	7	1	394	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1770	X	473	-0-	-1297	-0-	8	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	385	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	116	-0-	-349	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	358	1	1771	3	N	55	173	1			63
							61	9									
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	285	1	1539	3	N	25					88
							28	9									
07	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	292	1	1279	3	N	13					101
							14	9									
08	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	351	1	1514	3	N	-0-					101
09	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	297	1	1557	3	N	73					174
							80	9									
10	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	333	1	1711	3	N	7					181
							8	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	310	1	958	2	N	23					200
							25	9									
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	300	1	980	2	N	9	184	1			25
							10	9									
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	310	1	1255	2	N	15					40
							17	9									
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	N	14					54
							15	9									
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	300	1	1294	2	N	13					67
							14	9									
*10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	310	1	1421	2	N	12					79
							13	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	142	-0-	-1687	-0-	142	2			N	-0-					39
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13940	2	235	9	N	214	185	1			68
07	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17404	2	283	9	N	257	176	1			149
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15619	2	208	9	N	189	168	1			170
09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12403	2	154	9	N	140	176	1			134
*10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12111	2	163	9	N	148	183	1			99

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	1044	-0-	-7109	-0-	18	1	1006	2	Y	17	22	0			1
							1	4	19	9							
06	7560	X	77	-0-	-7483	-0-	1	1	75	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	7626	X	3681	-0-	-3945	-0-	65	1	3549	2	Y	58	56	0			2
							3	4	64	9							
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	157	1	8482	2	Y	141	135	0			8
							5	4	155	9							
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	137	1	7192	2	Y	50	55	0			3
							3	4	55	9							
*10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	148	1	7543	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
07	961	N	693	-0-	-268	-0-	12	1	667	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	9	1	473	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	11	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	9	1	438	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	36	1	2034	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	33	1	1980	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	37	1	2048	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
08	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	22	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2266	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2074	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

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
05	35712	X	28721	-0-	-6991	-0-	493	1	27687	2	Y	474	478	0			21
							20	4	521	9							
06	34560	X	27479	-0-	-7081	-0-	438	1	26527	2	Y	441	437	0			25
							29	4	485	9							
07	35712	X	27543	-0-	-8169	-0-	485	1	26565	2	Y	431	438	0			18
							19	4	474	9							
08	33077	X	26664	-0-	-6413	-0-	477	1	25703	2	Y	426	419	0			25
							15	4	469	9							
09	30150	X	24199	-0-	-5951	-0-	443	1	23261	2	Y	441	441	0			25
							10	4	485	9							
10	28706	X	24102	-0-	-4604	-0-	454	1	23144	2	Y	458	460	0			23
							504	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

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
05	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	34	1	1928	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	32	1	1924	2	Y	33	32	0			2
							2	4	36	9							
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	38	1	2106	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	2271	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	1980	X	1667	-0-	-313	-0-	31	1	1635	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

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
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	656	-0-	-150	-0-	111	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	96	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	351	-0-	-269	-0-	92	1	259	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	310	1	1463	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	308	1	1373	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	308	1	1564	2	Y	-0-			-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	343	1	1681	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	229	1	916	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 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	558	N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-			1
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	81	1	360	2	Y	-0-			1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	Y	-0-			1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	2	Y	-0-			1
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	2	Y	-0-			1
*10	589	N	412	-0-	-177	-0-	108	1	304	2	Y	-0-			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	41	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	567	1	2673	2	N	116	176	0			231
							128	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	700	1	3125	2	N	75					306
							83	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	689	1	3496	2	N	93	172	0			227
							102	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	739	1	3622	2	N	84	187	0			124
							92	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	820	1	3281	2	N	43					167
							47	9									
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	992	1	2793	2	N	25					192
							28	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	49	1	230	2	N	-0-					148
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	59	1	264	2	N	-0-					148
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					148
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					148
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	280	2	N	-0-					148
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	63	1	176	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					96
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					96
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		802	-0-	802	1648	14	1	773	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	T. A.		738	-0-	738	2386	12	1	712	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	3783	X	1397	-0-	-2386	-0-	25	1	1348	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	Y	26	25	0			2
							1	4	29	9							
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	33	1	1670	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	3	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	4	1	194	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	2	1	131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	41	1	2279	2	Y	39	39	0		2
							2	4	43	9						
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	34	1	2065	2	Y	34	34	0		2
							2	4	37	9						
07	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	31	1	1704	2	Y	26	27	0		1
							1	4	29	9						
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	34	1	1823	2	Y	31	30	0		2
							1	4	34	9						
09	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	35	1	1830	2	Y	28	28	0		2
							1	4	31	9						
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	Y	30	30	0		2
							33	9								

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

05	4681	X	3455	-0-	-1226	-0-	59	1	3332	2	Y	56	58	0		2
							2	4	62	9						
06	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	57	1	3476	2	Y	58	57	0		3
							4	4	64	9						
07	4681	X	3940	-0-	-741	-0-	69	1	3792	2	Y	69	69	0		3
							3	4	76	9						
08	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	72	1	3884	2	Y	64	63	0		4
							2	4	70	9						
09	4530	X	3719	-0-	-811	-0-	69	1	3645	2	Y	3	7	0		-0-
							2	4	3	9						
10	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	74	1	3761	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	59	1	3317	2	Y	56	57	0		2
							2	4	62	9						
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	54	1	3256	2	Y	55	54	0		3
							4	4	61	9						
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	65	1	3550	2	Y	52	53	0		2
							3	4	57	9						
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	69	1	3743	2	Y	63	61	0		4
							2	4	69	9						
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	65	1	3398	2	Y	-0-	4	0		-0-
							2	4								
10	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	68	1	3486	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	14	1	782	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	981	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1392	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	34	1	1765	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	35	1	1774	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	11	1	633	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	16	1	973	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	24	1	1304	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1156	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	56	1	3162	2	Y	53	54	0			2
							2	4	58	9							
06	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	51	1	3059	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	2	Y	54	55	0			2
							3	4	59	9							
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	66	1	3553	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	63	1	3296	2	Y	22	25	0			1
							1	4	24	9							
10	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	67	1	3399	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	26	1	1470	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
06	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	23	1	1395	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
07	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	26	1	1434	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	27	1	1443	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	26	1	1340	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	27	1	1362	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2608	-0-	-1639	-0-	45	1	2513	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
06	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	39	1	2383	2	Y	39	39	0			2
							3	4	43	9							
07	4247	X	2496	-0-	-1751	-0-	44	1	2409	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
08	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	40	1	2157	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
09	2940	X	1814	-0-	-1126	-0-	34	1	1779	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	31	1	1581	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	47	1	2647	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
06	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	28	1	1708	2	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	84	1	4613	2	Y	69	68	0			3
							3	4	76	9							
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	86	1	4653	2	Y	77	75	0			5
							3	4	85	9							
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	83	1	4384	2	Y	27	30	0			2
							2	4	30	9							
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	85	1	4325	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		159	-0-	159	281	3	1	153	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					-0-
07	621	X	340	-0-	-281	-0-	6	1	328	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7129	-0-	-1923	-0-	122	1	6873	2	Y	117	118	0			5
							5	4	129	9							
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	88	1	5325	2	Y	89	89	0			5
							6	4	98	9							
07	7316	X	4323	-0-	-2993	-0-	76	1	4167	2	Y	70	72	0			3
							3	4	77	9							
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	100	1	5401	2	Y	89	87	0			5
							3	4	98	9							
09	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	90	1	4720	2	Y	20	24	0			1
							2	4	22	9							
10	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	112	1	5691	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	16	1	908	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1288	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
10	1457	N	275	-0-	-1182	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

05	T. A.		108	-0-	108	1311	2 1 2 9	104	2	Y	2	3	0			-0-
06	T. A.		134	-0-	134	1445	2 1 2 9	130	2	Y	2	2	0			-0-
07	1572	X	127	-0-	-1445	-0-	2 1 2 9	123	2	Y	2	2	0			-0-
08	1643	X	138	-0-	-1505	-0-	2 1 2 9	134	2	Y	2	2	0			-0-
09	1200	X	84	-0-	-1116	-0-	2 1 1 9	81	2	Y	1	1	0			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	59 1 2 4	3294 62	2 9	Y	56	57	0			2
06	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	57 1 4 4	3422 63	2 9	Y	57	56	0			3
07	4681	X	3286	-0-	-1395	-0-	58 1 2 4	3159 67	2 9	Y	61	61	0			3
08	3968	X	3394	-0-	-574	-0-	61 1 2 4	3272 59	2 9	Y	54	54	0			3
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	3903 20	2 9	Y	18	20	0			1
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	75 1 21 9	3827	2	Y	19	19	0			1

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	2403 45	2 9	Y	41	41	0			2
06	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	37 1 3 4	2250 41	2 9	Y	37	37	0			2
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	2592 42	2 9	Y	38	38	0			2
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	2554 46	2 9	Y	42	41	0			3
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	2432	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	49 1	2494	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	2	Y	36	35	0			2
							2	4	40	9							
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	19	1	1025	2	Y	17	18	0			1
							1	4	19	9							
09	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	9	1	449	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	38	1	1936	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	4704	-0-	-4038	-0-	81	1	4535	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
06	8460	X	4583	-0-	-3877	-0-	73	1	4424	2	Y	74	73	0			4
							5	4	81	9							
07	7626	X	5541	-0-	-2085	-0-	98	1	5353	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	100	1	5408	2	Y	90	88	0			5
							3	4	99	9							
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	2	Y	262	252	0			15
							2	4	288	9							
10	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	92	1	4671	2	Y	268	269	0			14
							295	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	23	1	1293	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	Y	28	27	0			2
							2	4	31	9							
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	43	1	2383	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	44	1	2373	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	42	1	2143	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	43	1	2426	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
06	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	36	1	2199	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	44	1	2408	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	42	1	2224	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	46	1	2364	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	171	1	9583	2	Y	163	165	0		7
							7	4	179	9						
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	163	1	9863	2	Y	164	162	0		9
							11	4	180	9						
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	145	1	7971	2	Y	181	182	0		8
							6	4	199	9						
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	182	1	9824	2	Y	163	161	0		10
							6	4	179	9						
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	172	1	9054	2	Y	129	132	0		7
							4	4	142	9						
10	9362	X	9148	-0-	-214	-0-	173	1	8830	2	Y	132	132	0		7
							145	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
06	300	X	243	-0-	-57	-0-	4	1	235	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	914	2	Y	16	15	0		1
							1	4	18	9						
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	17	1	872	2	Y	-0-	1	0		-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	68	1	3817	2	Y	66	66	0		3
							3	4	73	9						
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3627	2	Y	60	60	0		3
							4	4	66	9						
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	74	1	4078	2	Y	61	61	0		3
							3	4	67	9						
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	77	1	4136	2	Y	68	67	0		4
							2	4	75	9						
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	66	1	3477	2	Y	10	13	0		1
							2	4	11	9						
10	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	63	1	3211	2	Y	8	9	0		-0-
							9	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	25	1	1415	2	Y	25	25	0		1
							1	4	28	9						
06	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	19	1	1142	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	27	1	1478	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	33	1	1769	2	Y	30	29	0		2
							1	4	33	9						
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-	2	0		-0-
							1	4								
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4772	-0-	-1769	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
06	5850	X	4347	-0-	-1503	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	5890	X	4064	-0-	-1826	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
							3	4	75	9							
08	5518	X	3782	-0-	-1736	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	5040	X	3529	-0-	-1511	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	4774	X	3531	-0-	-1243	-0-	68	1	3463	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		70	-0-	70	453	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		84	-0-	84	537	1	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	561	X	24	-0-	-537	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3934	-0-	-1863	-0-	68	1	3791	2	Y	65	65	0			3
							3	4	72	9							
06	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	62	1	3759	2	Y	63	62	0			4
							4	4	69	9							
07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	78	1	4265	2	Y	61	62	0			3
							3	4	67	9							
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	79	1	4256	2	Y	70	69	0			4
							2	4	77	9							
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	74	1	3862	2	Y	7	11	0			-0-
							2	4	8	9							
10	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	78	1	3968	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	14	1	768	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	10	1	592	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	11	1	593	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	12	1	660	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	31	1	1742	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	17	1	1005	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
07	1829	N	149	-0-	-1680	-0-	3	1	144	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	1798	N	143	-0-	-1655	-0-	3	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	17	1	928	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	14	1	784	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	17	1	903	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	1080	N	712	-0-	-368	-0-	13	1	697	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	11	1	553	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
*10	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	48	1	2676	2	Y	46	47	0			2
							2	4	51	9							
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	44	1	2654	2	Y	45	44	0			3
							3	4	50	9							
07	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	47	1	2551	2	Y	40	41	0			2
							2	4	44	9							
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3625	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	65	1	3429	2	Y	15	18	0			1
							2	4	17	9							
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2952	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	8	1	433	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	20	1	1069	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	975	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	787	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
08	341	N	103	-0-	-238	-0-	2	1	100	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 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
05	11160	X	10163	-0-	-997	-0-	174	1	9798	2	Y	167	168	0			7
							7	4	184	9							
06	10680	X	10301	-0-	-379	-0-	164	1	9942	2	Y	167	164	0			10
							11	4	184	9							
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	198	1	10849	2	Y	165	168	0			7
							8	4	182	9							
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	203	1	10924	2	Y	181	177	0			11
							6	4	199	9							
09	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	194	1	10214	2	Y	411	399	0			23
							5	4	452	9							
*10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	207	1	10544	2	Y	445	445	0			23
							490	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7480	-0-	-518	-0-	128	1	7212	2	Y	123	124	0			5
							5	4	135	9							
06	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	115	1	6968	2	Y	117	115	0			7
							8	4	129	9							
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	139	1	7609	2	Y	117	119	0			5
							6	4	129	9							
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	142	1	7667	2	Y	128	125	0			8
							4	4	141	9							
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	137	1	7196	2	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
10	7874	X	7521	-0-	-353	-0-	145	1	7376	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6912	-0-	-1179	-0-	119	1	6663	2	Y	114	115	0			5
							5	4	125	9							
06	7530	X	7005	-0-	-525	-0-	112	1	6762	2	Y	112	111	0			6
							8	4	123	9							
07	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	133	1	7311	2	Y	113	114	0			5
							5	4	124	9							
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	136	1	7315	2	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
09	7200	X	7136	-0-	-64	-0-	133	1	6983	2	Y	15	21	0			1
							3	4	17	9							
10	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	138	1	7033	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 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
05	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	80	1	4491	2	Y	77	78	0			3
							3	4	85	9							
06	5550	X	4269	-0-	-1281	-0-	68	1	4120	2	Y	69	68	0			4
							5	4	76	9							
07	5735	X	4423	-0-	-1312	-0-	78	1	4262	2	Y	73	74	0			3
							3	4	80	9							
08	5735	X	4575	-0-	-1160	-0-	82	1	4410	2	Y	73	72	0			4
							3	4	80	9							
09	5250	X	4047	-0-	-1203	-0-	76	1	3969	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
10	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	86	1	4375	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	149	1	8391	2	Y	143	145	0			6
							6	4	157	9							
06	8610	X	6544	-0-	-2066	-0-	104	1	6316	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	9							
07	9703	X	6261	-0-	-3442	-0-	110	1	6049	2	Y	89	91	0			4
							4	4	98	9							
08	9703	X	6290	-0-	-3413	-0-	112	1	6064	2	Y	100	98	0			6
							4	4	110	9							
09	9390	X	6445	-0-	-2945	-0-	115	1	6046	2	Y	255	247	0			14
							3	4	281	9							
10	8711	X	6781	-0-	-1930	-0-	124	1	6349	2	Y	280	280	0			14
							308	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	13	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	12	1	648	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	14	1	724	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	94	1	5261	2	Y	90	91	0			4
							4	4	99	9							
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	119	1	7190	2	Y	120	117	0			7
							8	4	132	9							
07	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	89	1	4898	2	Y	83	86	0			4
							4	4	91	9							
08	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	86	1	4643	2	Y	77	76	0			5
							3	4	85	9							
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	85	1	4471	2	Y	94	94	0			5
							2	4	103	9							
10	5797	X	4744	-0-	-1053	-0-	89	1	4544	2	Y	101	101	0			5
							111	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	171	1	9627	2	Y	165	164	0			7
							7	4	182	9							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	88	1	5301	2	Y	88	90	0			5
							6	4	97	9							
07	6448	X	4636	-0-	-1812	-0-	81	1	4461	2	Y	83	84	0			4
							3	4	91	9							
08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	105	1	5660	2	Y	94	92	0			6
							3	4	103	9							
09	6240	X	4789	-0-	-1451	-0-	89	1	4692	2	Y	5	11	0			-0-
							2	4	6	9							
*10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	276	1	14090	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	8	1	457	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	7	1	433	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	6	1	316	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	7	1	360	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	6	1	328	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	4090	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	9							
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	33	1	2006	2	Y	34	35	0			2
							2	4	37	9							
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	83	1	4563	2	Y	80	79	0			3
							3	4	88	9							
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	3893	2	Y	65	64	0			4
							2	4	72	9							
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	2	Y	4	8	0			-0-
							2	4	4	9							
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	69	1	3521	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	517	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	88	1	4942	2	Y	85	85	0			4
							3	4	94	9							
06	4980	X	2958	-0-	-2022	-0-	47	1	2855	2	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
07	5146	X	3378	-0-	-1768	-0-	59	1	3254	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
08	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	64	1	3431	2	Y	57	56	0			3
							2	4	63	9							
09	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	81	1	4259	2	Y	48	48	0			3
							2	4	53	9							
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	90	1	4578	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2286	-0-	-2922	-0-	39	1	2203	2	Y	38	40	0			2
							2	4	42	9							
06	5040	X	1998	-0-	-3042	-0-	32	1	1929	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
07	5208	X	3024	-0-	-2184	-0-	53	1	2914	2	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
08	4402	X	3269	-0-	-1133	-0-	58	1	3152	2	Y	52	51	0			3
							2	4	57	9							
09	4260	X	3319	-0-	-941	-0-	61	1	3223	2	Y	31	32	0			2
							1	4	34	9							
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	62	1	3144	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

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
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	88	1	4968	2	Y	85	85	0			4
							4	4	94	9							
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	76	1	4574	2	Y	76	76	0			4
							5	4	84	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	4923	2	Y	76	77	0			3
							4	4	84	9							
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	88	1	4730	2	Y	79	77	0			5
							3	4	87	9							
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	82	1	4323	2	Y	12	16	0			1
							2	4	13	9							
10	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	73	1	3746	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

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
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	9							
06	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	117	1	7079	2	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
07	7998	X	7149	-0-	-849	-0-	126	1	6882	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	124	1	6709	2	Y	112	110	0			7
							4	4	123	9							
09	7740	X	6464	-0-	-1276	-0-	121	1	6340	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
10	7998	X	6626	-0-	-1372	-0-	127	1	6499	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

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
05	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	20	1	1105	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
06	2160	N	1580	-0-	-580	-0-	25	1	1525	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
07	1891	N	318	-0-	-1573	-0-	6	1	306	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1929	2	Y	32	30	0			2
							1	4	35	9							
09	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	23	1	1207	2	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
10	1643	X	1109	-0-	-534	-0-	21	1	1079	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

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
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	60	1	3357	2	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
06	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	57	1	3447	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	66	1	3637	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	65	1	3480	2	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
09	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	61	1	3188	2	Y	18	20	0			1
							1	4	20	9							
10	3782	X	3342	-0-	-440	-0-	64	1	3257	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	7787	-0-	-6349	-0-	134	1	7507	2	Y	128	130	0			6
							5	4	141	9							
06	13350	X	6615	-0-	-6735	-0-	106	1	6385	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	9							
07	13795	X	7767	-0-	-6028	-0-	137	1	7493	2	Y	120	121	0			5
							5	4	132	9							
08	12586	X	7439	-0-	-5147	-0-	133	1	7171	2	Y	119	117	0			7
							4	4	131	9							
09	9300	X	8033	-0-	-1267	-0-	150	1	7880	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
10	7781	X	7706	-0-	-75	-0-	148	1	7558	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2255	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	41	1	2463	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	52	1	2877	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	2957	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	50	1	2617	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	52	1	2640	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	75	1	4206	2	Y	71	72	0			3
							3	4	78	9							
06	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	66	1	3973	2	Y	67	66	0			4
							4	4	74	9							
07	4836	X	3761	-0-	-1075	-0-	66	1	3624	2	Y	62	63	0			3
							3	4	68	9							
08	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	66	1	3570	2	Y	59	58	0			4
							2	4	65	9							
09	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	79	1	4175	2	Y	5	9	0			-0-
							2	4	6	9							
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	83	1	4222	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 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	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	41	1	2293	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	37	1	2214	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2305	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2259	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	45	1	2319	2	Y	87	87	0			4
							96	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	50	1	2810	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2971	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	47	48	0			2
							2	4	52	9							
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	50	1	2676	2	Y	45	44	0			3
							2	4	50	9							
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	51	1	2664	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	2387	X	1415	-0-	-972	-0-	27	1	1388	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	263	1	14777	2	Y	253	254	0			11
							10	4	278	9							
06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	222	1	13431	2	Y	224	222	0			13
							15	4	246	9							
07	13330	X	13111	-0-	-219	-0-	230	1	12617	2	Y	232	235	0			10
							9	4	255	9							
08	13330	X	12093	-0-	-1237	-0-	216	1	11658	2	Y	193	192	0			11
							7	4	212	9							
09	12900	X	11068	-0-	-1832	-0-	206	1	10829	2	Y	25	35	0			1
							5	4	28	9							
10	13330	X	11524	-0-	-1806	-0-	221	1	11273	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	82	1	4601	2	Y	78	79	0			3
							3	4	86	9							
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	71	1	3915	2	Y	68	69	0			3
							3	4	75	9							
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	68	1	3463	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	990	-0-	-2110	36529	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	3000	N	1466	-0-	-1534	34995	23	1	1416	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
07	3100	N	2178	-0-	-922	34073	38	1	2104	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	32978	36	1	1933	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
09	3000	N	1874	-0-	-1126	31852	34	1	1798	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
*10	3100	N	1918	-0-	-1182	30670	36	1	1838	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	868	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	620	X	340	-0-	-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5793	-0-	2693	2693	111	1	5682	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 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
05	9765	X	8843	-0-	-922	-0-	152	1	8524	2	Y	146	147	0			6
							6	4	161	9							
06	9450	X	8720	-0-	-730	-0-	139	1	8417	2	Y	141	139	0			8
							9	4	155	9							
07	9672	X	9030	-0-	-642	-0-	159	1	8710	2	Y	141	143	0			6
							6	4	155	9							
08	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	165	1	8881	2	Y	147	144	0			9
							5	4	162	9							
09	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	156	1	8215	2	Y	142	143	0			8
							4	4	156	9							
10	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	166	1	8462	2	Y	154	154	0			8
							169	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	135	1	7557	2	Y	130	130	0			6
							5	4	143	9							
06	9480	X	7269	-0-	-2211	-0-	116	1	7016	2	Y	117	116	0			7
							8	4	129	9							
07	9796	X	6944	-0-	-2852	-0-	122	1	6706	2	Y	101	104	0			4
							5	4	111	9							
08	9796	X	6847	-0-	-2949	-0-	122	1	6600	2	Y	110	107	0			7
							4	4	121	9							
09	7680	X	6283	-0-	-1397	-0-	117	1	6146	2	Y	15	21	0			1
							3	4	17	9							
*10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	157	1	8000	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	91	1	5112	2	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
06	6480	X	4240	-0-	-2240	-0-	68	1	4092	2	Y	68	68	0			4
							5	4	75	9							
07	6696	X	4448	-0-	-2248	-0-	78	1	4283	2	Y	76	77	0			3
							3	4	84	9							
08	6014	X	4338	-0-	-1676	-0-	78	1	4182	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	5130	X	3322	-0-	-1808	-0-	61	1	3229	2	Y	28	30	0			2
							1	4	31	9							
10	5301	X	3711	-0-	-1590	-0-	71	1	3605	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 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
05	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	108	1	6077	2	Y	105	105	0			5
							4	4	116	9							
06	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	97	1	5869	2	Y	98	97	0			6
							7	4	108	9							
07	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	114	1	6259	2	Y	96	98	0			4
							5	4	106	9							
08	6758	X	6242	-0-	-516	-0-	112	1	6016	2	Y	100	98	0			6
							4	4	110	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	118	1	6194	2	Y	36	40	0			2
							3	4	40	9							
*10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	125	1	6352	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	101	1	5690	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	93	1	5614	2	Y	93	92	0			5
							6	4	102	9							
07	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	97	1	5308	2	Y	96	97	0			4
							4	4	106	9							
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	97	1	5230	2	Y	87	86	0			5
							3	4	96	9							
09	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	92	1	4837	2	Y	11	15	0			1
							2	4	12	9							
10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	97	1	4941	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	147	1	8276	2	Y	141	142	0			6
							6	4	155	9							
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	129	1	7798	2	Y	130	129	0			7
							9	4	143	9							
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	167	1	9138	2	Y	131	132	0			6
							7	4	144	9							
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	168	1	9074	2	Y	150	147	0			9
							5	4	165	9							
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	161	1	8437	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
*10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	167	1	8512	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	45	1	2549	2	Y	44	44	0			2
							2	4	48	9							
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	41	1	2510	2	Y	41	41	0			2
							3	4	45	9							
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	43	1	2383	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
08	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	46	1	2505	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2670	X	2376	-0-	-294	-0-	44	1	2318	2	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	48	1	2438	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	623	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	10	1	595	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	11	1	617	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	11	1	604	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	12	1	633	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	47	1	2635	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2545	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	41	1	2269	2	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	48	1	2590	2	Y	43	42	0			3
							2	4	47	9							
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	49	1	2548	2	Y	4	7	0			-0-
							1	4	4	9							
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	50	1	2573	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	116	1	6490	2	Y	111	114	0			5
							5	4	122	9							
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	143	1	8668	2	Y	144	141	0			8
							10	4	158	9							
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	166	1	9079	2	Y	133	135	0			6
							7	4	146	9							
08	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	160	1	8645	2	Y	143	140	0			9
							5	4	157	9							
09	9030	X	5491	-0-	-3539	-0-	103	1	5386	2	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
10	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	142	1	7219	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	102	1	5710	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
06	6480	X	6146	-0-	-334	-0-	98	1	5932	2	Y	99	97	0			6
							7	4	109	9							
07	6696	X	5779	-0-	-917	-0-	102	1	5568	2	Y	95	97	0			4
							4	4	105	9							
08	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	100	1	5388	2	Y	89	88	0			5
							3	4	98	9							
09	6150	X	5102	-0-	-1048	-0-	95	1	4996	2	Y	8	13	0			-0-
							2	4	9	9							
10	6355	X	4799	-0-	-1556	-0-	92	1	4698	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 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
05	11067	X	10646	-0-	-421	-0-	183	1	10262	2	Y	176	176	0			8
							7	4	194	9							
06	10710	X	9990	-0-	-720	-0-	159	1	9644	2	Y	160	159	0			9
							11	4	176	9							
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	198	1	10879	2	Y	161	163	0			7
							8	4	177	9							
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	195	1	10515	2	Y	174	171	0			10
							6	4	191	9							
09	10290	X	10156	-0-	-134	-0-	189	1	9908	2	Y	50	57	0			3
							4	4	55	9							
10	11253	X	10581	-0-	-672	-0-	202	1	10320	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		12060	-0-	12060	23916	207	1	11626	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							
06	T. A.		12710	-0-	12710	36626	203	1	12269	2	Y	204	201	0			12
							14	4	224	9							
07	50637	X	14011	-0-	-36626	-0-	247	1	13525	2	Y	208	211	0			9
							10	4	229	9							
08	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	247	1	13296	2	Y	220	216	0			13
							8	4	242	9							
09	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	280	1	14725	2	Y	409	399	0			23
							7	4	450	9							
*10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	270	1	13767	2	Y	399	402	0			20
							439	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	156	1	8746	2	Y	150	150	0			7
							6	4	165	9							
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	153	1	9235	2	Y	154	152	0			9
							10	4	169	9							
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	185	1	10124	2	Y	145	148	0			6
							7	4	160	9							
08	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	184	1	9919	2	Y	165	161	0			10
							6	4	182	9							
09	9570	X	9047	-0-	-523	-0-	169	1	8874	2	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
10	10478	X	9663	-0-	-815	-0-	186	1	9477	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6443	-0-	-253	-0-	111	1	6210	2	Y	107	107	0			5
							4	4	118	9							
06	6480	X	5640	-0-	-840	-0-	90	1	5445	2	Y	90	90	0			5
							6	4	99	9							
07	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	111	1	6109	2	Y	100	101	0			4
							4	4	110	9							
08	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	115	1	6225	2	Y	103	101	0			6
							4	4	113	9							
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	114	1	5978	2	Y	39	43	0			2
							3	4	43	9							
10	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	117	1	5962	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	102	1	5716	2	Y	98	99	0			4
							4	4	108	9							
06	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	94	1	5717	2	Y	95	94	0			5
							6	4	105	9							
07	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	106	1	5822	2	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
08	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	105	1	5639	2	Y	94	92	0			6
							3	4	103	9							
09	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	93	1	4896	2	Y	2	8	0			-0-
							2	4	2	9							
10	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	99	1	5026	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5124	-0-	-1448	-0-	88	1	4941	2	Y	84	85	0			4
							3	4	92	9							
06	6360	X	4332	-0-	-2028	-0-	69	1	4182	2	Y	69	69	0			4
							5	4	76	9							
07	6572	X	5618	-0-	-954	-0-	99	1	5429	2	Y	78	79	0			3
							4	4	86	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	117	1	6312	2	Y	105	102	0			6
							4	4	116	9							
09	5700	X	4882	-0-	-818	-0-	91	1	4789	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	101	1	5153	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11196	-0-	-739	-0-	192	1	10794	2	Y	184	185	0			8
							8	4	202	9							
06	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	170	1	10266	2	Y	171	169	0			10
							11	4	188	9							
07	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	204	1	11172	2	Y	170	173	0			7
							8	4	187	9							
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	205	1	11053	2	Y	184	180	0			11
							6	4	202	9							
09	10860	X	10690	-0-	-170	-0-	196	1	10311	2	Y	162	164	0			9
							5	4	178	9							
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	208	1	10624	2	Y	175	175	0			9
							193	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	58	1	3234	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							
06	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	49	1	2935	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	51	1	2792	2	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	65	1	3516	2	Y	58	57	0			3
							2	4	64	9							
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	54	1	2854	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	62	1	3175	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7888	-0-	-668	-0-	135	1	7605	2	Y	130	131	0			6
							5	4	143	9							
06	8280	X	7137	-0-	-1143	-0-	114	1	6888	2	Y	115	114	0			7
							8	4	127	9							
07	8556	X	7546	-0-	-1010	-0-	133	1	7277	2	Y	119	121	0			5
							5	4	131	9							
08	8494	X	7934	-0-	-560	-0-	142	1	7648	2	Y	127	124	0			8
							4	4	140	9							
09	7920	X	5718	-0-	-2202	-0-	107	1	5608	2	Y	1	9	0			-0-
							2	4	1	9							
10	7874	X	5523	-0-	-2351	-0-	106	1	5416	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	12995	-0-	-1017	-0-	223	1	12528	2	Y	214	215	0			9
							9	4	235	9							
06	13470	X	11805	-0-	-1665	-0-	188	1	11395	2	Y	190	188	0			11
							13	4	209	9							
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	224	1	12298	2	Y	193	196	0			8
							9	4	212	9							
08	13082	X	12812	-0-	-270	-0-	229	1	12350	2	Y	205	201	0			12
							7	4	226	9							
09	12570	X	12401	-0-	-169	-0-	232	1	12164	2	Y	-0-	12	0			-0-
							5	4									
10	12989	X	12711	-0-	-278	-0-	244	1	12467	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		709	-0-	709	1281	12	1	683	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	T. A.		598	-0-	598	1879	10	1	576	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
07	2585	X	706	-0-	-1879	-0-	12	1	683	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	713	X	632	-0-	-81	-0-	11	1	609	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	690	X	441	-0-	-249	-0-	8	1	433	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	713	X	604	-0-	-109	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

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
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5744	2	Y	98	99	0		4
							4	4	108	9						
06	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	91	1	5533	2	Y	92	91	0		5
							6	4	101	9						
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	92	1	5058	2	Y	88	89	0		4
							4	4	97	9						
08	5952	X	5059	-0-	-893	-0-	90	1	4877	2	Y	81	80	0		5
							3	4	89	9						
09	5760	X	4447	-0-	-1313	-0-	83	1	4360	2	Y	2	7	0		-0-
							2	4	2	9						
10	5952	X	4782	-0-	-1170	-0-	92	1	4687	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		151	-0-	151	151	3	1	140	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

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
05	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	75	1	4211	2	Y	71	72	0		3
							3	4	78	9						
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	70	1	4213	2	Y	70	69	0		4
							5	4	77	9						
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	73	1	4015	2	Y	70	71	0		3
							3	4	77	9						
08	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	75	1	4068	2	Y	67	66	0		4
							2	4	74	9						
09	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	73	1	3837	2	Y	44	46	0		2
							2	4	48	9						
10	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	77	1	3951	2	Y	48	48	0		2
							53	9								

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	221	1	12424	2	Y	212	214	0		9
							9	4	233	9						
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	240	1	14552	2	Y	243	238	0		14
							16	4	267	9						
07	14570	X	14460	-0-	-110	-0-	254	1	13928	2	Y	244	248	0		10
							10	4	268	9						
08	13919	X	13836	-0-	-83	-0-	247	1	13338	2	Y	221	218	0		13
							8	4	243	9						
09	14100	X	12884	-0-	-1216	-0-	237	1	12470	2	Y	155	159	0		9
							6	4	171	9						
10	14570	X	12478	-0-	-2092	-0-	237	1	12069	2	Y	156	157	0		8
							172	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

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
05	4433	X	4048	-0-		-385	-0-	69	1	3902	2	Y	67	67	0			3
								3	4	74	9							
06	4200	X	3957	-0-		-243	-0-	63	1	3820	2	Y	64	63	0			4
								4	4	70	9							
07	4340	X	4137	-0-		-203	-0-	73	1	3991	2	Y	64	65	0			3
								3	4	70	9							
08	4278	X	4133	-0-		-145	-0-	74	1	3984	2	Y	66	65	0			4
								2	4	73	9							
09	4050	X	3812	-0-		-238	-0-	71	1	3706	2	Y	30	32	0			2
								2	4	33	9							
10	4123	X	3901	-0-		-222	-0-	74	1	3792	2	Y	32	32	0			2
								35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

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
05	4898	X	4333	-0-		-565	-0-	74	1	4177	2	Y	72	72	0			3
								3	4	79	9							
06	4710	X	3566	-0-		-1144	-0-	57	1	3442	2	Y	57	57	0			3
								4	4	63	9							
07	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	86	1	4739	2	Y	73	73	0			3
								3	4	80	9							
08	4340	X	4140	-0-		-200	-0-	74	1	3991	2	Y	66	65	0			4
								2	4	73	9							
09	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-	88	1	4619	2	Y	202	195	0			11
								2	4	222	9							
*10	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	93	1	4769	2	Y	220	220	0			11
								242	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

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
05	6355	X	5848	-0-		-507	-0-	100	1	5638	2	Y	96	97	0			4
								4	4	106	9							
06	6150	X	5480	-0-		-670	-0-	87	1	5290	2	Y	88	87	0			5
								6	4	97	9							
07	6355	X	5342	-0-		-1013	-0-	94	1	5159	2	Y	77	79	0			3
								4	4	85	9							
08	6169	X	4910	-0-		-1259	-0-	88	1	4732	2	Y	79	77	0			5
								3	4	87	9							
09	5670	X	4399	-0-		-1271	-0-	82	1	4315	2	Y	-0-	5	0			-0-
								2	4									
10	5859	X	4261	-0-		-1598	-0-	82	1	4179	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

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
05	6634	X	6368	-0-		-266	-0-	109	1	6139	2	Y	105	105	0			5
								4	4	116	9							
06	6420	X	6138	-0-		-282	-0-	98	1	5924	2	Y	99	98	0			6
								7	4	109	9							
07	6634	X	6069	-0-		-565	-0-	107	1	5866	2	Y	84	86	0			4
								4	4	92	9							
08	6572	X	5746	-0-		-826	-0-	103	1	5540	2	Y	91	90	0			5
								3	4	100	9							
09	6585	X	6585	-0-		-0-	-0-	116	1	6092	2	Y	340	326	0			19
								3	4	374	9							
*10	7053	X	7053	-0-		-0-	-0-	128	1	6508	2	Y	379	379	0			19
								417	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9117	-0-	-555	-0-	157	1	8788	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	9							
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	129	1	7827	2	Y	130	130	0			7
							9	4	143	9							
07	9672	X	7263	-0-	-2409	-0-	128	1	6994	2	Y	124	126	0			5
							5	4	136	9							
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	129	1	6932	2	Y	115	113	0			7
							4	4	127	9							
09	9360	X	8372	-0-	-988	-0-	155	1	8119	2	Y	85	87	0			5
							4	4	94	9							
10	9114	X	8326	-0-	-788	-0-	158	1	8070	2	Y	89	89	0			5
							98	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12080	-0-	-1498	-0-	207	1	11646	2	Y	199	200	0			9
							8	4	219	9							
06	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	180	1	10912	2	Y	181	180	0			10
							12	4	199	9							
07	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	246	1	13462	2	Y	194	196	0			8
							10	4	213	9							
08	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	250	1	13510	2	Y	224	219	0			13
							8	4	246	9							
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	226	1	11883	2	Y	-0-	13	0			-0-
							5	4									
10	13919	X	12658	-0-	-1261	-0-	243	1	12415	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 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
05	8246	X	5626	-0-	-2620	-0-	97	1	5424	2	Y	92	94	0			4
							4	4	101	9							
06	7980	X	6485	-0-	-1495	-0-	103	1	6261	2	Y	104	102	0			6
							7	4	114	9							
07	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	87	1	4778	2	Y	79	82	0			3
							3	4	87	9							
08	7905	X	4309	-0-	-3596	-0-	77	1	4154	2	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
09	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	102	1	5356	2	Y	49	50	0			3
							2	4	54	9							
10	6696	X	4722	-0-	-1974	-0-	90	1	4584	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	9775	-0-	-2346	-0-	168	1	9423	2	Y	161	163	0			7
							7	4	177	9							
06	11700	X	9842	-0-	-1858	-0-	157	1	9500	2	Y	158	156	0			9
							11	4	174	9							
07	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	192	1	10529	2	Y	158	160	0			7
							8	4	174	9							
08	11594	X	10230	-0-	-1364	-0-	183	1	9862	2	Y	163	160	0			10
							6	4	179	9							
09	10440	X	10075	-0-	-365	-0-	178	1	9356	2	Y	488	471	0			27
							4	4	537	9							
10	10912	X	10313	-0-	-599	-0-	187	1	9551	2	Y	523	523	0			27
							575	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14792	-0-	-2196	-0-	254	1	14260	2	Y	244	245	0			11
							10	4	268	9							
06	15960	X	14269	-0-	-1691	-0-	228	1	13774	2	Y	229	227	0			13
							15	4	252	9							
07	15748	X	15609	-0-	-139	-0-	275	1	15070	2	Y	230	233	0			10
							11	4	253	9							
08	15748	X	15411	-0-	-337	-0-	275	1	14856	2	Y	246	241	0			15
							9	4	271	9							
09	14910	X	14020	-0-	-890	-0-	260	1	13674	2	Y	73	84	0			4
							6	4	80	9							
10	15624	X	14508	-0-	-1116	-0-	277	1	14143	2	Y	80	80	0			4
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9180	-0-	-2073	-0-	158	1	8850	2	Y	151	152	0			7
							6	4	166	9							
06	10590	X	8532	-0-	-2058	-0-	136	1	8236	2	Y	137	136	0			8
							9	4	151	9							
07	10602	X	9495	-0-	-1107	-0-	167	1	9167	2	Y	140	142	0			6
							7	4	154	9							
08	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	171	1	9227	2	Y	153	150	0			9
							5	4	168	9							
09	9390	X	8441	-0-	-949	-0-	153	1	8043	2	Y	219	216	0			12
							4	4	241	9							
10	9486	X	8559	-0-	-927	-0-	160	1	8144	2	Y	232	232	0			12
							255	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	296	1	16603	2	Y	283	286	0			12
							12	4	311	9							
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	273	1	16533	2	Y	276	272	0			16
							18	4	304	9							
07	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	315	1	17274	2	Y	255	260	0			11
							13	4	281	9							
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	316	1	17069	2	Y	283	277	0			17
							10	4	311	9							
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	300	1	15769	2	Y	268	270	0			15
							7	4	295	9							
10	17887	X	16686	-0-	-1201	-0-	315	1	16055	2	Y	287	287	0			15
							316	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	70	1	3911	2	Y	67	67	0			3
							3	4	74	9							
06	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	47	1	2857	2	Y	48	48	0			3
							3	4	53	9							
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	71	1	3901	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							
08	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	76	1	4091	2	Y	67	66	0			4
							2	4	74	9							
09	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	70	1	3661	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							
10	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	75	1	3846	2	Y	103	103	0			5
							113	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	143	1	8053	2	Y	138	139	0			6
							6	4	152	9							
06	9060	X	7755	-0-	-1305	-0-	124	1	7485	2	Y	125	124	0			7
							8	4	138	9							
07	9362	X	7559	-0-	-1803	-0-	133	1	7286	2	Y	123	125	0			5
							5	4	135	9							
08	9362	X	7538	-0-	-1824	-0-	135	1	7266	2	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
09	8460	X	7066	-0-	-1394	-0-	130	1	6822	2	Y	101	102	0			6
							3	4	111	9							
10	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	146	1	7468	2	Y	115	115	0			6
							127	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	65	1	3656	2	Y	63	63	0			3
							3	4	69	9							
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	55	1	3309	2	Y	55	55	0			3
							4	4	61	9							
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	67	1	3695	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	66	1	3576	2	Y	60	58	0			4
							2	4	66	9							
09	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	70	1	3694	2	Y	60	61	0			3
							2	4	66	9							
*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	77	1	3928	2	Y	68	68	0			3
							75	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	14213	-0-	-3953	-0-	244	1	13702	2	Y	234	235	0			10
							10	4	257	9							
06	15510	X	12614	-0-	-2896	-0-	201	1	12175	2	Y	204	202	0			12
							14	4	224	9							
07	16027	X	13732	-0-	-2295	-0-	242	1	13256	2	Y	204	207	0			9
							10	4	224	9							
08	14880	X	13664	-0-	-1216	-0-	244	1	13172	2	Y	218	214	0			13
							8	4	240	9							
09	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	309	1	16231	2	Y	210	211	0			12
							7	4	231	9							
*10	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	344	1	17540	2	Y	238	238	0			12
							262	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	55	1	3101	2	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	51	1	2806	2	Y	49	50	0			2
							2	4	54	9							
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	52	1	2782	2	Y	46	45	0			3
							2	4	51	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	58	1	3041	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	3104	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

MO	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
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	206	1	11545	2	Y	198	199	0			9
							8	4	218	9							
06	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-	117	1	7064	2	Y	118	120	0			7
							8	4	130	9							
07	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	191	1	10458	2	Y	159	159	0			7
							8	4	175	9							
08	9641	X	8172	-0-	-1469	-0-	146	1	7877	2	Y	131	130	0			8
							5	4	144	9							
09	9330	X	6341	-0-	-2989	-0-	118	1	6184	2	Y	33	39	0			2
							3	4	36	9							
10	9641	X	6549	-0-	-3092	-0-	125	1	6384	2	Y	36	36	0			2
							40	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

MO	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
05	21359	X	18300	-0-	-3059	-0-	314	1	17642	2	Y	302	305	0			13
							12	4	332	9							
06	20670	X	18222	-0-	-2448	-0-	291	1	17588	2	Y	294	290	0			17
							20	4	323	9							
07	21359	X	18485	-0-	-2874	-0-	325	1	17815	2	Y	302	306	0			13
							13	4	332	9							
08	20832	X	16942	-0-	-3890	-0-	303	1	16331	2	Y	271	268	0			16
							10	4	298	9							
09	19530	X	16201	-0-	-3329	-0-	294	1	15462	2	Y	398	392	0			22
							7	4	438	9							
10	18817	X	16290	-0-	-2527	-0-	304	1	15525	2	Y	419	420	0			21
							461	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

MO	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
05	17112	X	15288	-0-	-1824	-0-	262	1	14739	2	Y	252	253	0			11
							10	4	277	9							
06	16560	X	14421	-0-	-2139	-0-	230	1	13921	2	Y	232	230	0			13
							15	4	255	9							
07	16833	X	14007	-0-	-2826	-0-	246	1	13509	2	Y	220	224	0			9
							10	4	242	9							
08	15562	X	13377	-0-	-2185	-0-	239	1	12895	2	Y	214	210	0			13
							8	4	235	9							
09	14790	X	12563	-0-	-2227	-0-	219	1	11492	2	Y	770	740	0			43
							5	4	847	9							
10	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	253	1	12881	2	Y	904	901	0			46
							994	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

MO	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
05	13299	X	10813	-0-	-2486	-0-	186	1	10423	2	Y	179	179	0			8
							7	4	197	9							
06	12870	X	8626	-0-	-4244	-0-	138	1	8326	2	Y	139	139	0			8
							9	4	153	9							
07	12586	X	10702	-0-	-1884	-0-	188	1	10331	2	Y	159	160	0			7
							8	4	175	9							
08	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	196	1	10578	2	Y	175	172	0			10
							6	4	193	9							
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	183	1	9608	2	Y	310	303	0			17
							4	4	341	9							
10	10819	X	10342	-0-	-477	-0-	192	1	9786	2	Y	331	331	0			17
							364	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

05	20398	X	15510	-0-	-4888	-0-	266	1	14951	2	Y	256	258	0			11
							11	4	282	9							
06	18870	X	14503	-0-	-4367	-0-	231	1	14000	2	Y	233	231	0			13
							16	4	256	9							
07	18569	X	16239	-0-	-2330	-0-	286	1	15694	2	Y	225	228	0			10
							11	4	248	9							
08	17484	X	15620	-0-	-1864	-0-	279	1	15058	2	Y	249	244	0			15
							9	4	274	9							
09	15870	X	13634	-0-	-2236	-0-	254	1	13341	2	Y	30	43	0			2
							6	4	33	9							
10	16244	X	13712	-0-	-2532	-0-	263	1	13414	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

05	12958	X	10803	-0-	-2155	-0-	185	1	10415	2	Y	178	179	0			8
							7	4	196	9							
06	12450	X	10098	-0-	-2352	-0-	161	1	9748	2	Y	162	161	0			9
							11	4	178	9							
07	12493	X	11068	-0-	-1425	-0-	195	1	10690	2	Y	159	161	0			7
							8	4	175	9							
08	12028	X	10710	-0-	-1318	-0-	191	1	10325	2	Y	171	168	0			10
							6	4	188	9							
09	11070	X	9721	-0-	-1349	-0-	179	1	9400	2	Y	125	128	0			7
							4	4	138	9							
10	11067	X	9745	-0-	-1322	-0-	185	1	9416	2	Y	131	131	0			7
							144	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

05	25854	X	20091	-0-	-5763	-0-	345	1	19367	2	Y	332	334	0			15
							14	4	365	9							
06	23580	X	18316	-0-	-5264	-0-	292	1	17681	2	Y	294	292	0			17
							20	4	323	9							
07	23219	X	17504	-0-	-5715	-0-	308	1	16866	2	Y	289	294	0			12
							12	4	318	9							
08	21886	X	16519	-0-	-5367	-0-	295	1	15923	2	Y	265	261	0			16
							9	4	292	9							
09	20460	X	16997	-0-	-3463	-0-	308	1	16196	2	Y	442	433	0			25
							7	4	486	9							
10	20088	X	19690	-0-	-398	-0-	367	1	18734	2	Y	535	533	0			27
							589	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

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
05	36270	X	25918	-0-	-10352	-0-	445	1	24985	2	Y	427	432	0		19
							18	4	470	9						
06	35040	X	27424	-0-	-7616	-0-	437	1	26473	2	Y	441	435	0		25
							29	4	485	9						
07	33728	X	25181	-0-	-8547	-0-	443	1	24305	2	Y	377	386	0		16
							18	4	415	9						
08	31496	X	24948	-0-	-6548	-0-	446	1	24049	2	Y	399	391	0		24
							14	4	439	9						
09	28770	X	25450	-0-	-3320	-0-	452	1	23751	2	Y	1124	1085	0		63
							11	4	1236	9						
10	28334	X	25385	-0-	-2949	-0-	463	1	23633	2	Y	1172	1175	0		60
							1289	9								

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

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
05	50964	X	34168	-0-	-16796	-0-	587	1	32939	2	Y	563	567	0		25
							23	4	619	9						
06	43830	X	31482	-0-	-12348	-0-	502	1	30389	2	Y	506	502	0		29
							34	4	557	9						
07	40176	X	35695	-0-	-4481	-0-	629	1	34492	2	Y	499	507	0		21
							25	4	549	9						
08	40176	X	34630	-0-	-5546	-0-	619	1	33382	2	Y	554	542	0		33
							20	4	609	9						
09	34860	X	30054	-0-	-4806	-0-	556	1	29234	2	Y	228	248	0		13
							13	4	251	9						
10	35681	X	29281	-0-	-6400	-0-	558	1	28468	2	Y	232	233	0		12
							255	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

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
05	61504	X	41365	-0-	-20139	-0-	710	1	39877	2	Y	682	687	0		30
							28	4	750	9						
06	57810	X	37186	-0-	-20624	-0-	593	1	35895	2	Y	598	594	0		34
							40	4	658	9						
07	53878	X	33198	-0-	-20680	-0-	583	1	31975	2	Y	561	571	0		24
							23	4	617	9						
08	48887	X	30431	-0-	-18456	-0-	544	1	29335	2	Y	486	481	0		29
							17	4	535	9						
09	42360	X	31519	-0-	-10841	-0-	582	1	30568	2	Y	323	334	0		18
							14	4	355	9						
10	41354	X	31001	-0-	-10353	-0-	589	1	30046	2	Y	333	334	0		17
							366	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

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
05	18910	X	8690	-0-	-10220	-0-	149	1	8378	2	Y	143	145	0		6
							6	4	157	9						
06	18300	X	7457	-0-	-10843	-0-	119	1	7198	2	Y	120	119	0		7
							8	4	132	9						
07	18166	X	6956	-0-	-11210	-0-	123	1	6716	2	Y	102	105	0		4
							5	4	112	9						
08	13547	X	6699	-0-	-6848	-0-	120	1	6457	2	Y	107	105	0		6
							4	4	118	9						
09	10020	X	4713	-0-	-5307	-0-	85	1	4487	2	Y	126	125	0		7
							2	4	139	9						
10	8680	X	4521	-0-	-4159	-0-	84	1	4298	2	Y	126	127	0		6
							139	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	21988	-0-	-22745	-0-	378	1	21197	2	Y	362	366	0			16
							15	4	398	9							
06	35010	X	19288	-0-	-15722	-0-	308	1	18618	2	Y	310	308	0			18
							21	4	341	9							
07	30225	X	16851	-0-	-13374	-0-	296	1	16228	2	Y	286	292	0			12
							12	4	315	9							
08	26040	X	15796	-0-	-10244	-0-	282	1	15227	2	Y	253	250	0			15
							9	4	278	9							
09	23400	X	16107	-0-	-7293	-0-	279	1	14671	2	Y	1046	1003	0			58
							6	4	1151	9							
10	21979	X	15613	-0-	-6366	-0-	278	1	14171	2	Y	1058	1063	0			54
							1164	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56854	X	26295	-0-	-30559	-0-	451	1	25350	2	Y	433	442	0			19
							18	4	476	9							
06	42690	X	29221	-0-	-13469	-0-	466	1	28207	2	Y	470	462	0			27
							31	4	517	9							
07	41974	X	21746	-0-	-20228	-0-	381	1	20896	2	Y	413	422	0			18
							15	4	454	9							
08	39556	X	19061	-0-	-20495	-0-	341	1	18375	2	Y	304	304	0			18
							11	4	334	9							
09	33390	X	15904	-0-	-17486	-0-	291	1	15265	2	Y	310	311	0			17
							7	4	341	9							
10	30194	X	16383	-0-	-13811	-0-	308	1	15708	2	Y	334	334	0			17
							367	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167927	X	88670	-0-	-79257	-0-	1522	1	85480	2	N	1461	1476	0			64
							61	4	1607	9							
06	141330	X	80104	-0-	-61226	-0-	1278	1	77322	2	N	1289	1279	0			74
							86	4	1418	9							
07	128712	X	75135	-0-	-53577	-0-	1321	1	72432	2	N	1208	1231	0			51
							53	4	1329	9							
08	112871	X	70257	-0-	-42614	-0-	1256	1	67725	2	N	1124	1108	0			67
							40	4	1236	9							
*09	95010	X	69630	-0-	-25380	-0-	1289	1	67721	2	N	536	573	0			30
							30	4	590	9							
10	88753	X	68064	-0-	-20689	-0-	1297	1	66163	2	N	549	551	0			28
							604	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102672	X	94459	-0-	-8213	-0-	1622	1	91061	2	N	1556	1571	0			68
							64	4	1712	9							
06	99360	X	87849	-0-	-11511	-0-	1401	1	84800	2	N	1413	1400	0			81
							94	4	1554	9							
07	102672	X	69421	-0-	-33251	-0-	1219	1	66794	2	N	1235	1263	0			53
							49	4	1359	9							
08	102672	X	60766	-0-	-41906	-0-	1086	1	58578	2	N	971	966	0			58
							34	4	1068	9							
*09	99240	X	49991	-0-	-49249	-0-	928	1	48737	2	N	276	319	0			15
							22	4	304	9							
10	86304	X	48701	-0-	-37603	-0-	930	1	47461	2	N	282	283	0			14
							310	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130479	X	85147	-0-	-45332	-0-	1462	1	82084	2	N	1403	1418	0			62
							58	4	1543	9							
06	126270	X	76497	-0-	-49773	-0-	1220	1	73842	2	N	1230	1221	0			71
							82	4	1353	9							
07	113336	X	77408	-0-	-35928	-0-	1363	1	74724	2	N	1152	1174	0			49
							54	4	1267	9							
08	113336	X	70808	-0-	-42528	-0-	1265	1	68258	2	N	1132	1114	0			67
							40	4	1245	9							
*09	91710	X	65593	-0-	-26117	-0-	1192	1	62603	2	N	1609	1586	0			90
							28	4	1770	9							
10	73966	X	64337	-0-	-9629	-0-	1202	1	61320	2	N	1650	1656	0			84
							1815	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1457	1	6666	3	Y	152	170	1			39
							167	9									
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1525	1	6742	3	Y	117	114	1			42
							129	9									
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1519	1	6987	3	Y	197	150	1			89
							217	9									
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1532	1	7037	3	Y	209	249	1			49
							230	9									
09	8400	X	8168	-0-	-232	-0-	1465	1	6514	3	Y	172	167	1			54
							189	9									
10	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	206	101	1			159
							227	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					108
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	82	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	253	1	1153	3	Y	83	87	1			20
							91	9									
06	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	248	1	1103	3	Y	77	70	1			27
							85	9									
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	260	1	1197	3	Y	51	49	1			29
							56	9									
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	256	1	1174	3	Y	47	63	1			13
							52	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	267	1	1187	3	Y	43	41	1			15
							47	9									
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	53	26	1			42
							58	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194

05	10	X	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	3	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
*09	8	X	3	-0-	-5	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

05	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	44	1	2460	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	42	1	2549	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	56	1	3066	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	54	1	2923	2	Y	48	47	0			3
							2	4	53	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	59	1	3111	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	62	1	3157	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

05	30101	X	27182	-0-	-2919	-0-	467	1	26203	2	Y	448	451	0			20
							19	4	493	9							
06	29130	X	26831	-0-	-2299	-0-	428	1	25900	2	Y	431	426	0			25
							29	4	474	9							
07	30101	X	28642	-0-	-1459	-0-	504	1	27637	2	Y	437	443	0			19
							20	4	481	9							
08	29233	X	28717	-0-	-516	-0-	513	1	27684	2	Y	458	450	0			27
							16	4	504	9							
09	27510	X	27044	-0-	-466	-0-	492	1	25858	2	Y	621	613	0			35
							11	4	683	9							
10	28644	X	27830	-0-	-814	-0-	521	1	26574	2	Y	668	669	0			34
							735	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

05	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	73	1	4122	2	Y	71	71	0			3
							3	4	78	9							
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	67	1	4058	2	Y	68	67	0			4
							5	4	75	9							
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	87	1	4795	2	Y	69	70	0			3
							3	4	76	9							
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	90	1	4836	2	Y	80	78	0			5
							3	4	88	9							
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	83	1	4358	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	88	1	4477	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42 36	1 9	455	3	Y	33	37	0			-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	16 2	1 9	171	3	Y	2	1	0			1
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

05	527	N	497	-0-	-30	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	42	1	428	3	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	58	1	628	3	Y	31	38	0			2
							34	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	653	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	44	1	461	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
08	713	N	427	-0-	-286	-0-	35	1	355	3	Y	34	36	0			2
							37	9									
09	720	N	424	-0-	-296	-0-	35	1	348	3	Y	37	36	0			3
							41	9									
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	41	38	0			6
							45	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	38	1	408	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	Y	67	74	0			-0-
							74	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	890	3	Y	48	44	0			4
							53	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	Y	48	46	0			6
							53	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	86	1	873	3	Y	52	56	0			2
							57	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	Y	55	54	0			3
							61	9									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	Y	61	58	0			6
							67	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	128	1	2681	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	126	1	2649	3	Y	23	22	0			6
							25	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	34	32	0			8
							37	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2963	3	Y	37	35	0			10
							41	9									
09	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	113	1	2174	3	Y	14	20	0			4
							15	9									
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	3	Y	2	5	0			1
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	215	1	2321	3	Y	93	104	0			-0-
							102	9									
06	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	181	1	1960	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	221	1	2287	3	Y	45	42	0			4
							50	9									
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	3	Y	37	41	0			-0-
							41	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	259	1	2596	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	3	Y	40	38	0			2
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2740	3	Y	165	173	0			7
							182	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	225	1	2434	3	Y	481	433	0			55
							529	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2439	3	Y	213	228	0			40
							234	9									
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	228	1	2311	3	Y	163	187	0			16
							179	9									
09	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	219	1	2193	3	Y	173	173	0			16
							190	9									
10	T. A.		2714	-0-	2714	2714	237	1	2279	3	Y	180	172	0			24
							198	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 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
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	378	1	7911	3	Y	136	138	0			31
							150	9									
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	364	1	7631	3	Y	152	147	0			36
							167	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	365	1	7538	3	Y	133	137	0			32
							146	9									
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	364	1	7285	3	Y	156	147	0			41
							172	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	356	1	6851	3	Y	255	241	0			55
							281	9									
10	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	378	1	7209	3	Y	264	240	0			79
							290	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	548	1	5932	3	Y	108	121	0			2
							119	9									
06	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	475	1	5135	3	Y	91	83	0			10
							100	9									
07	8215	X	5593	-0-	-2622	-0-	488	1	5055	3	Y	45	48	0			7
							50	9									
08	7502	X	5330	-0-	-2172	-0-	478	1	4852	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	6540	X	5082	-0-	-1458	-0-	460	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31	0			4
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1731	-0-	-2299	-0-	140	1	1517	3	Y	67	74	0			4
							74	9									
06	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	254	1	2745	3	Y	62	57	0			9
							68	9									
07	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	251	1	2597	3	Y	165	148	0			26
							182	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	3	Y	173	184	0			15
							190	9									
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	248	1	2488	3	Y	182	181	0			16
							200	9									
10	T. A.		3143	-0-	3143	3143	276	1	2645	3	Y	202	192	0			26
							222	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	701	1	7584	3	Y	183	206	0			4
							201	9									
06	9660	X	8627	-0-	-1033	-0-	713	1	7717	3	Y	179	164	0			19
							197	9									
07	9672	X	8737	-0-	-935	-0-	747	1	7733	3	Y	234	218	0			35
							257	9									
08	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	736	1	7466	3	Y	191	212	0			14
							210	9									
09	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	717	1	7199	3	Y	182	183	0			13
							200	9									
10	8928	X	5886	-0-	-3042	-0-	535	1	5149	3	Y	184	176	0			21
							202	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	317	1	3428	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	4920	X	4329	-0-	-591	-0-	365	1	3942	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	388	1	4024	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	390	1	3963	3	Y	21	22	0			2
							23	9									
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	382	1	3841	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	453	1	4356	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	306	1	3305	3	Y	30	34	0			2
							33	9									
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	280	1	3023	3	Y	34	31	0			5
							37	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	298	1	3082	3	Y	136	121	0			20
							150	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	294	1	2986	3	Y	178	185	0			13
							196	9									
09	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	286	1	2872	3	Y	136	139	0			10
							150	9									
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	294	1	2825	3	Y	69	70	0			9
							76	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	282	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	268	1	2906	3	Y	25	23	0			2
							28	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	278	1	2885	3	Y	43	40	0			5
							47	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	284	1	2875	3	Y	53	55	0			3
							58	9									
09	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	279	1	2805	3	Y	49	49	0			3
							54	9									
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	296	1	2839	3	Y	64	60	0			7
							70	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		40	-0-	40	230	3	1	37	3	Y	-0-	6	0			-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	235	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	50	-0-	-235	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	498	1	5388	3	Y	111	124	0			4
							122	9									
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	438	1	4737	3	Y	86	79	0			11
							95	9									
07	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	461	1	4781	3	Y	109	102	0			18
							120	9									
08	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	453	1	4597	3	Y	88	98	0			8
							97	9									
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	443	1	4442	3	Y	70	72	0			6
							77	9									
10	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	481	1	4633	3	Y	60	58	0			8
							66	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	261	1	2826	3	Y	124	133	0			1
							136	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	275	1	2976	3	Y	57	53	0			5
							63	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	284	1	2934	3	Y	51	49	0			7
							56	9									
08	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	273	1	2771	3	Y	50	54	0			3
							55	9									
09	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	263	1	2647	3	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	287	1	2761	3	Y	60	56	0			7
							66	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	221	1	2383	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	210	1	2172	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
08	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	196	1	1982	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	2550	X	1935	-0-	-615	-0-	175	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	241	1	2319	3	Y	4	3	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9744	-0-	-331	-0-	815	1	8807	3	Y	111	124	0			3
							122	9									
06	9750	X	8486	-0-	-1264	-0-	710	1	7678	3	Y	89	82	0			10
							98	9									
07	9486	X	8461	-0-	-1025	-0-	740	1	7660	3	Y	55	56	0			9
							61	9									
08	9734	X	8149	-0-	-1585	-0-	723	1	7328	3	Y	89	91	0			7
							98	9									
09	9420	X	7814	-0-	-1606	-0-	702	1	7048	3	Y	58	60	0			5
							64	9									
10	8401	X	8165	-0-	-236	-0-	764	1	7336	3	Y	59	57	0			7
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	132	-0-	-612	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	2	1	125	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	75	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2609	-0-	2609	5208	45	1	2515	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
06	T. A.		2489	-0-	2489	7697	40	1	2402	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							
07	10512	X	2815	-0-	-7697	-0-	50	1	2713	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	46	1	2488	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	48	1	2502	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
10	T. A.		2600	-0-	2600	2600	49	1	2504	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1737	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1725	2	Y	29	28	0			2
							2	4	32	9							
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	30	1	1638	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
09	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	28	1	1493	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	30	1	1514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

05	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	11 1 11 9	620	2	Y	10	11	0			-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	16 1 1 4	991 19	2 9	Y	17	16	0			1
07	1488	N	625	-0-	-863	-0-	11 1 14 9	600	2	Y	13	13	0			1
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	964 18	2 9	Y	16	16	0			1
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20 1 9 9	1054	2	Y	8	9	0			-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	10 1 6 9	517	2	Y	5	5	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

05	217	N	55	-0-	-162	-0-	1 1 1 9	53	2	Y	1	1	0			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	171	2	Y	3	3	0			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	150	2	Y	2	2	0			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	157	2	Y	3	3	0			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

05	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	65 1 3 4	3659 69	2 9	Y	63	63	0			3
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	50 1 3 4	3028 55	2 9	Y	50	50	0			3
07	4278	X	1164	-0-	-3114	-0-	20 1 1 4	1074 69	2 9	Y	63	63	0			3
08	3999	X	1056	-0-	-2943	-0-	19 1 1 4	1017 19	2 9	Y	17	19	0			1
09	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	19 1	1002	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	20 1	1021	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	46	1	2766	2	Y	47	46	0			3
							3	4	52	9							
07	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	40	1	2205	2	Y	38	39	0			2
							2	4	42	9							
08	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	44	1	2376	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	42	1	2186	2	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
10	3100	X	2301	-0-	-799	-0-	42	1	2168	2	Y	83	84	0			4
							91	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

05	5208	X	3485	-0-	-1723	-0-	60	1	3359	2	Y	58	58	0			3
							2	4	64	9							
06	4800	X	3096	-0-	-1704	-0-	49	1	2990	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							
07	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	66	1	3612	2	Y	57	58	0			2
							3	4	63	9							
08	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	43	1	2335	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	3360	X	1842	-0-	-1518	-0-	34	1	1807	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
10	3751	X	1227	-0-	-2524	-0-	24	1	1203	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	90	1	5079	2	Y	87	87	0			4
							4	4	96	9							
06	5760	X	5043	-0-	-717	-0-	80	1	4869	2	Y	81	80	0			5
							5	4	89	9							
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	5753	2	Y	83	84	0			4
							4	4	91	9							
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	119	1	6439	2	Y	106	104	0			6
							4	4	117	9							
09	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	87	1	4587	2	Y	204	199	0			11
							2	4	224	9							
10	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	99	1	5037	2	Y	236	235	0			12
							260	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

05	T. A.		3377	-0-	3377	7002	58	1	3256	2	Y	55	56	0			2
							2	4	61	9							
06	T. A.		3111	-0-	3111	10113	50	1	3002	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							
07	13379	X	3266	-0-	-10113	-0-	57	1	3151	2	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
08	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	63	1	3401	2	Y	56	55	0			3
							2	4	62	9							
09	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	61	1	3215	2	Y	9	12	0			-0-
							1	4	10	9							
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	68	1	3492	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

05	T. A.		370	-0-	370	790	6	1	357	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	T. A.		369	-0-	369	1159	6	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1628	X	469	-0-	-1159	-0-	8	1	454	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3073	-0-	3073	5672	53	1	2962	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
06	T. A.		3210	-0-	3210	8882	51	1	3099	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							
07	11583	X	2701	-0-	-8882	-0-	47	1	2599	2	Y	48	49	0			2
							2	4	53	9							
08	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	49	1	2640	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
09	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	49	1	2582	2	Y	3	6	0			-0-
							1	4	3	9							
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	53	1	2703	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

05	T. A.		3523	-0-	3523	7130	60	1	3396	2	Y	59	59	0			3
							2	4	65	9							
06	T. A.		3563	-0-	3563	10693	57	1	3439	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	14534	X	3841	-0-	-10693	-0-	68	1	3704	2	Y	60	60	0			3
							3	4	66	9							
08	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	68	1	3690	2	Y	61	60	0			4
							2	4	67	9							
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	66	1	3458	2	Y	24	27	0			1
							2	4	26	9							
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	69	1	3533	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

05	T. A.		768	-0-	768	941	13	1	740	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
06	T. A.		450	-0-	450	1391	7	1	436	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	5617	X	4226	-0-	-1391	-0-	74	1	4074	2	Y	68	65	0			3
							3	4	75	9							
08	3100	N	3846	-0-	746	746	69	1	3707	2	Y	62	61	0			4
							2	4	68	9							
09	3000	N	3344	-0-	344	1090	62	1	3281	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*10	4388	X	3298	-0-	-1090	-0-	63	1	3235	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

05	7161	X	5400	-0-	-1761	-0-	93	1	5205	2	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	112	1	6802	2	Y	114	111	0			7
							8	4	125	9							
07	7161	X	4247	-0-	-2914	-0-	74	1	4083	2	Y	79	83	0			3
							3	4	87	9							
08	5394	X	650	-0-	-4744	-0-	12	1	626	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
09	6930	X	3333	-0-	-3597	-0-	62	1	3247	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
10	7161	X	5727	-0-	-1434	-0-	109	1	5575	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	998	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
09	1050	N	443	-0-	-607	-0-	8	1	435	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4963	-0-	-1175	-0-	85	1	4785	2	Y	82	83	0			4
							3	4	90	9							
06	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	87	1	5281	2	Y	88	87	0			5
							6	4	97	9							
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	109	1	5967	2	Y	87	88	0			4
							4	4	96	9							
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	110	1	5918	2	Y	98	96	0			6
							3	4	108	9							
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	105	1	5498	2	Y	214	208	0			12
							2	4	235	9							
10	6169	X	6071	-0-	-98	-0-	112	1	5703	2	Y	233	233	0			12
							256	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8643	-0-	8643	17587	148	1	8332	2	Y	143	144	0		6
							6	4	157	9						
06	T. A.		8496	-0-	8496	26083	136	1	8200	2	Y	137	135	0		8
							9	4	151	9						
07	31624	X	5541	-0-	-26083	-0-	97	1	5309	2	Y	119	122	0		5
							4	4	131	9						
08	9238	X	5872	-0-	-3366	-0-	105	1	5661	2	Y	94	93	0		6
							3	4	103	9						
09	8940	X	5810	-0-	-3130	-0-	103	1	5426	2	Y	254	246	0		14
							2	4	279	9						
10	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	117	1	5969	2	Y	294	293	0		15
							323	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	21	21	0		1
							1	4	23	9						
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	25	1	1360	2	Y	22	22	0		1
							1	4	24	9						
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1224	2	Y	20	20	0		1
							1	4	22	9						
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	27	1	1406	2	Y	6	7	0		-0-
							1	4	7	9						
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

05	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		188	-0-	188	295	3	1	182	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		111	-0-	111	406	2	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	462	X	56	-0-	-406	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	158	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9022	-0-	9022	18319	155	1	8697	2	Y	149	150	0			7
							6	4	164	9							
06	T. A.		8868	-0-	8868	27187	141	1	8561	2	Y	142	141	0			8
							10	4	156	9							
07	34802	X	7615	-0-	-27187	-0-	134	1	7322	2	Y	140	142	0			6
							5	4	154	9							
08	9641	X	7587	-0-	-2054	-0-	136	1	7314	2	Y	121	120	0			7
							4	4	133	9							
09	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	169	1	8896	2	Y	41	46	0			2
							4	4	45	9							
*10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	174	1	8863	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	16	1	876	2	Y	15	18	0			1
							1	4	17	9							
06	2730	X	975	-0-	-1755	-0-	16	1	941	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
07	2821	X	1090	-0-	-1731	-0-	19	1	1052	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
08	2821	X	1045	-0-	-1776	-0-	19	1	1007	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
09	2730	X	686	-0-	-2044	-0-	13	1	673	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1085	X	867	-0-	-218	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

05	T. A.		6	-0-	6	25	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-
07	54	X	14	-0-	-40	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

05	T. A.		958	-0-	958	1905	16	1	923	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
06	T. A.		996	-0-	996	2901	16	1	961	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
07	3866	X	965	-0-	-2901	-0-	17	1	930	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	17	1	932	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	15	1	810	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	15	1	778	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

05	T. A.		25012	-0-	25012	48029	429	1	24113	2	Y	412	413	0			18
							17	4	453	9							
06	T. A.		27612	-0-	27612	75641	440	1	26652	2	Y	445	437	0			26
							30	4	490	9							
07	99851	X	24210	-0-	-75641	-0-	425	1	23285	2	Y	439	446	0			19
							17	4	483	9							
08	25017	X	22335	-0-	-2682	-0-	399	1	21531	2	Y	356	354	0			21
							13	4	392	9							
09	26670	X	22001	-0-	-4669	-0-	409	1	21477	2	Y	95	111	0			5
							10	4	105	9							
*10	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	439	1	22391	2	Y	103	103	0			5
							113	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3677	-0-	3677	5472	63	1	3544	2	Y	61	59	0			3
							3	4	67	9							
06	T. A.		4897	-0-	4897	10369	78	1	4727	2	Y	79	77	0			5
							5	4	87	9							
07	15061	X	4692	-0-	-10369	-0-	83	1	4522	2	Y	76	78	0			3
							3	4	84	9							
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	81	1	4365	2	Y	72	71	0			4
							3	4	79	9							
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	70	1	3589	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		25666	-0-	25666	52192	441	1	24742	2	Y	423	426	0			19
							18	4	465	9							
06	T. A.		24122	-0-	24122	76314	385	1	23285	2	Y	387	384	0			22
							26	4	426	9							
07	96898	X	20584	-0-	-76314	-0-	361	1	19784	2	Y	386	392	0			16
							14	4	425	9							
08	27435	X	21959	-0-	-5476	-0-	392	1	21168	2	Y	352	347	0			21
							12	4	387	9							
09	26520	X	22402	-0-	-4118	-0-	399	1	20937	2	Y	961	928	0			54
							9	4	1057	9							
*10	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	448	1	22832	2	Y	1098	1096	0			56
							1208	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6230	-0-	-590	-0-	107	1	6006	2	Y	103	103	0			5
							4	4	113	9							
06	6480	X	6195	-0-	-285	-0-	99	1	5980	2	Y	99	98	0			6
							7	4	109	9							
07	6696	X	6369	-0-	-327	-0-	112	1	6144	2	Y	99	101	0			4
							4	4	109	9							
08	6448	X	6413	-0-	-35	-0-	115	1	6181	2	Y	103	101	0			6
							4	4	113	9							
09	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	114	1	5970	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
10	6417	X	6043	-0-	-374	-0-	116	1	5927	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		20882	-0-	20882	42150	359	1	20131	2	Y	344	347	0			15
							14	4	378	9							
06	T. A.		20321	-0-	20321	62471	324	1	19615	2	Y	327	323	0			19
							22	4	360	9							
07	81166	X	18695	-0-	-62471	-0-	328	1	17994	2	Y	327	332	0			14
							13	4	360	9							
08	21700	X	18502	-0-	-3198	-0-	331	1	17835	2	Y	296	292	0			18
							10	4	326	9							
09	21000	X	18162	-0-	-2838	-0-	318	1	16697	2	Y	1036	996	0			58
							7	4	1140	9							
*10	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	337	1	17184	2	Y	1118	1119	0			57
							1230	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24588	-0-	24588	49790	422	1	23703	2	Y	405	408	0			18
							17	4	446	9							
06	T. A.		24598	-0-	24598	74388	392	1	23744	2	Y	396	391	0			23
							26	4	436	9							
07	99932	X	25544	-0-	-74388	-0-	449	1	24636	2	Y	401	407	0			17
							18	4	441	9							
08	26288	X	25474	-0-	-814	-0-	455	1	24557	2	Y	407	400	0			24
							14	4	448	9							
09	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	466	1	24491	2	Y	674	660	0			38
							11	4	741	9							
*10	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	488	1	24916	2	Y	717	718	0			37
							789	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	322	1	18107	2	Y	310	312	0			14
							13	4	341	9							
06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	302	1	18285	2	Y	305	301	0			18
							20	4	336	9							
07	18538	X	17379	-0-	-1159	-0-	305	1	16736	2	Y	296	301	0			13
							12	4	326	9							
08	18538	X	17107	-0-	-1431	-0-	306	1	16491	2	Y	273	270	0			16
							10	4	300	9							
09	17940	X	17923	-0-	-17	-0-	322	1	16927	2	Y	606	588	0			34
							7	4	667	9							
10	18538	X	18507	-0-	-31	-0-	342	1	17446	2	Y	654	655	0			33
							719	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18130	-0-	18130	36649	311	1	17478	2	Y	299	301	0		13
							12	4	329	9						
06	T. A.		17650	-0-	17650	54299	282	1	17037	2	Y	284	281	0		16
							19	4	312	9						
07	71419	X	17120	-0-	-54299	-0-	301	1	16492	2	Y	286	290	0		12
							12	4	315	9						
08	19189	X	17024	-0-	-2165	-0-	304	1	16411	2	Y	272	268	0		16
							10	4	299	9						
09	18510	X	15599	-0-	-2911	-0-	288	1	15153	2	Y	137	145	0		8
							7	4	151	9						
10	18228	X	16212	-0-	-2016	-0-	309	1	15739	2	Y	149	149	0		8
							164	9								

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 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
05	T. A.		3425	-0-	3425	7124	59	1	3302	2	Y	56	57	0		2
							2	4	62	9						
06	T. A.		3840	-0-	3840	10964	61	1	3706	2	Y	63	61	0		4
							4	4	69	9						
07	14162	X	3198	-0-	-10964	-0-	56	1	3084	2	Y	51	53	0		2
							2	4	56	9						
08	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	53	1	2856	2	Y	48	47	0		3
							2	4	53	9						
09	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	47	1	2491	2	Y	32	33	0		2
							1	4	35	9						
10	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	51	1	2615	2	Y	35	35	0		2
							39	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		110	-0-	110	233	2	1	106	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	T. A.		147	-0-	147	380	2	1	143	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					Y	-0-				-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

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	EOM BALANCE
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	1057	2	Y	18	18	0	1
							1	4	20	9					
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1080	2	Y	18	18	0	1
							1	4	20	9					
07	1395	X	1138	-0-	-257	-0-	20	1	1098	2	Y	17	17	0	1
							1	4	19	9					
08	1395	X	928	-0-	-467	-0-	17	1	893	2	Y	15	15	0	1
							1	4	17	9					
09	1350	X	746	-0-	-604	-0-	14	1	730	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
10	1147	N	650	-0-	-497	-0-	12	1	636	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

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	EOM BALANCE
05	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	172	1	9670	2	Y	165	166	0	7
							7	4	182	9					
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	162	1	9816	2	Y	163	161	0	9
							11	4	179	9					
07	10354	X	10209	-0-	-145	-0-	180	1	9845	2	Y	161	163	0	7
							7	4	177	9					
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	167	1	8982	2	Y	149	147	0	9
							5	4	164	9					
09	10170	X	8595	-0-	-1575	-0-	153	1	8053	2	Y	350	339	0	20
							4	4	385	9					
10	10509	X	9264	-0-	-1245	-0-	170	1	8661	2	Y	394	394	0	20
							433	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

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	EOM BALANCE
05	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	38	1	2141	2	Y	37	37	0	2
							2	4	41	9					
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	32	1	1953	2	Y	32	32	0	2
							2	4	35	9					
07	2573	X	2067	-0-	-506	-0-	36	1	1994	2	Y	33	34	0	1
							1	4	36	9					
08	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	35	1	1912	2	Y	32	31	0	2
							1	4	35	9					
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	34	1	1770	2	Y	4	6	0	-0-
							1	4	4	9					
10	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	35	1	1793	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

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	EOM BALANCE
05	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	939	1	52745	2	Y	902	909	0	40
							37	4	992	9					
06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	860	1	52029	2	Y	867	857	0	50
							58	4	954	9					
07	48019	X	47775	-0-	-244	-0-	838	1	45955	2	Y	863	876	0	37
							33	4	949	9					
08	48019	X	46457	-0-	-1562	-0-	830	1	44785	2	Y	742	735	0	44
							26	4	816	9					
09	46470	X	26084	-0-	-20386	-0-	487	1	25586	2	Y	-0-	44	0	-0-
							11	4							
10	46996	X	26273	-0-	-20723	-0-	505	1	25768	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	5 4	1 9	285	2	Y	4	6	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	1352 24	2 9	Y	22	21	0			1
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	1105	2	Y	19	19	0			1
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	830	2	Y	15	15	0			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 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
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	Y	130	123	0			7
							143	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	535	1	2985	2	Y	58					130
							64	9									
06	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	525	1	2910	2	Y	77	98	1			109
							85	9									
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	555	1	3129	2	Y	89	95	1			103
							98	9									
08	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	542	1	2913	2	Y	39	102	1			42
							43	9									
09	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	532	1	2946	2	Y	60					102
							66	9									
10	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	558	1	2996	2	Y	48	75	1			75
							53	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2410	-0-	2410	4933	358	1	1996	2	Y	51					115
							56	9									
06	T. A.		2390	-0-	2390	7323	354	1	1962	2	Y	67	86	1			96
							74	9									
07	9898	X	2575	-0-	-7323	-0-	375	1	2114	2	Y	78	84	1			90
							86	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	361	1	1943	2	Y	62	90	1			64
							68	9									
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	364	1	2012	2	Y	94					158
							103	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	361	1	1938	2	Y	71	116	1			113
							78	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	33	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1399	-0-	-1794	-0-	62	1	1295	3	Y	38	32	0			7
							42	9									
06	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	93	1	1947	3	Y	31	32	0			6
							34	9									
07	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	93	1	1913	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	3	Y	31	29	0			8
							34	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2040	3	Y	23	26	0			5
							25	9									
10	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1814	3	Y	26	24	0			7
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			-0-
							36	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	31	28	0			3
							34	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	32	31	0			4
							35	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	34	37	0			1
							37	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	40	38	0			3
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

05	589	N	467	-0-	-122	-0-	37	1	394	3	Y	33	37	0			1
							36	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	396	1	8277	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	380	1	7961	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	373	1	7705	3	Y	89	72	0			19
							98	9									
08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	375	1	7513	3	Y	86	80	0			25
							95	9									
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	409	1	7870	3	Y	9	26	0			8
							10	9									
10	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	414	1	7888	3	Y	10	12	0			6
							11	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	165	157	0			37
							182	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	81	94	0			24
							89	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-	24	0			-0-
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	25	19	0			6
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

05	22041	X	19171	-0-	-2870	-0-	855	1	17881	3	Y	395	399	0			94
							435	9									
06	21330	X	16802	-0-	-4528	-0-	762	1	15973	3	Y	61	123	0			32
							67	9									
07	22041	X	16174	-0-	-5867	-0-	743	1	15350	3	Y	74	84	0			22
							81	9									
08	22041	X	15223	-0-	-6818	-0-	721	1	14418	3	Y	76	75	0			23
							84	9									
09	18660	X	14010	-0-	-4650	-0-	691	1	13309	3	Y	9	26	0			6
							10	9									
10	17329	X	14186	-0-	-3143	-0-	698	1	13310	3	Y	162	127	0			41
							178	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	361	1	7549	3	Y	136	146	0			31
							150	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	300	1	6280	3	Y	-0-	31	0			-0-
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	345	1	7137	3	Y	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	356	1	7120	3	Y	21	16	0			5
							23	9									
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	367	1	7070	3	Y	199	167	0			37
							219	9									
*10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	396	1	7549	3	Y	139	134	0			42
							153	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4656	-0-	-2164	-0-	210	1	4399	3	Y	43	52	0			12
							47	9									
06	6600	X	3712	-0-	-2888	-0-	167	1	3503	3	Y	38	40	0			10
							42	9									
07	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	195	1	4031	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
08	5673	X	4280	-0-	-1393	-0-	204	1	4076	3	Y	-0-	9	0			-0-
09	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	207	1	3981	3	Y	-0-					-0-
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	217	1	4140	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	374	1	7827	3	Y	-0-	8	0			-0-
06	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	389	1	8162	3	Y	-0-					-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	438	1	9052	3	Y	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	445	1	8899	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	382	1	7360	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	362	1	6910	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	28	26	0			10
							31	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	2	7	0			5
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-	5	0			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10	0			2
							12	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	6	2	8			4
							1319	3	7	9							
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	962	2	N	21					96
							23	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	420	1	1041	2	N	25					121
							28	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	450	1	1035	2	N	19					140
							21	9									
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	345	1	512	2	N	11					151
							12	9									
09	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	330	1	763	2	N	15					166
							17	9									
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	465	1	1188	2	N	34	148	1			52
							37	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
06	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
07	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
*08	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - WELL PLUGGED

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

05	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	367	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11	1	303	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3156	2	Y	40	39	1			6
							5	4	44	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	114	1	2997	2	Y	34	34	1			6
							5	4	37	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	119	1	3251	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	115	1	2901	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	2	Y	-0-	6	1			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	251	1	6884	2	Y	88	85	1			13
							10	4	97	9							
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	251	1	6578	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	248	1	6759	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
08	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	218	1	5878	2	Y	64	61	1			14
							10	4	70	9							
09	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	221	1	5605	2	Y	47	50	1			11
							9	4	52	9							
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	230	1	5684	2	Y	9	17	1			3
							10	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	Y	13	12	1			2
							2	4	14	9							
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	2	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3028	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			Y	-0-					-0-
*10	3176	X	3152	-0-	-24	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	31	30	1			4
							4	4	34	9							
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	2	Y	27	27	1			4
							4	4	30	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2500	2	Y	22	21	1			5
							4	4	24	9							
09	3000	N	3984	-0-	984	984	150	1	3793	2	Y	32	29	1			8
							6	4	35	9							
*10	3100	N	3431	-0-	331	1315	134	1	3297	2	Y	-0-	8	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1042	2	18	9	Y	16	9	1			7

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							
06	1290	X	886	-0-	-404	-0-	32	1	842	2	Y	10	10	1			2
							1	4	11	9							
07	1333	X	896	-0-	-437	-0-	31	1	856	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1333	X	660	-0-	-673	-0-	23	1	627	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	25	1	645	2	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7430	-0-	-1591	-0-	258	1	7062	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	8730	X	7270	-0-	-1460	-0-	263	1	6909	2	Y	79	79	1			13
							11	4	87	9							
07	9021	X	6927	-0-	-2094	-0-	242	1	6610	2	Y	68	70	1			11
							75	9									
08	8649	X	7080	-0-	-1569	-0-	251	1	6754	2	Y	58	56	1			13
							11	4	64	9							
09	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	253	1	6398	2	Y	54	54	1			13
							11	4	59	9							
10	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	288	1	7100	2	Y	-0-	13	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	2	Y	47	45	1			7
							5	4	52	9							
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	2	Y	40	40	1			7
							5	4	44	9							
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	113	1	3050	2	Y	33	32	1			7
							5	4	36	9							
09	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	110	1	2783	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	122	1	3020	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

05	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	451	1	12376	2	Y	158	151	1			23
							19	4	174	9							
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	454	1	11906	2	Y	137	137	1			23
							19	4	151	9							
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	436	1	11910	2	Y	120	124	1			19
							132	9									
08	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	446	1	12027	2	Y	107	103	1			23
							20	4	118	9							
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	486	1	12299	2	Y	104	103	1			24
							20	4	114	9							
*10	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	506	1	12488	2	Y	-0-	24	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	579	-0-	-291	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	1	4	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	339	2	1	4	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-	4	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150945	X	150945	-0-	-0-	-0-	5234	1	143488	2	Y	1826	1767	1			261
							214	4	2009	9							
06	147826	X	147826	-0-	-0-	-0-	5357	1	140474	2	Y	1611	1606	1			266
							223	4	1772	9							
07	148087	X	138326	-0-	-9761	-0-	4838	1	132012	2	Y	1342	1393	1			215
							1476	9									
08	150939	X	128322	-0-	-22617	-0-	4540	1	122324	2	Y	1137	1103	1			249
							207	4	1251	9							
09	147840	X	113592	-0-	-34248	-0-	4272	1	108141	2	Y	910	945	1			214
							178	4	1001	9							
10	152303	X	107689	-0-	-44614	-0-	4116	1	101637	2	Y	1760	1425	1			549
							1936	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2529	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2548	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2775	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	259	1	7108	2	Y	90	87	1			13
							11	4	99	9							
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	268	1	7020	2	Y	80	80	1			13
							11	4	88	9							
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	268	1	7303	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
08	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	233	1	6275	2	Y	69	66	1			15
							11	4	76	9							
09	7380	X	6212	-0-	-1168	-0-	234	1	5913	2	Y	50	53	1			12
							10	4	55	9							
10	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	240	1	5934	2	Y	-0-	12	1			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9005	-0-	-326	-0-	312	1	8560	2	Y	109	105	1			16
							13	4	120	9							
06	9030	X	8513	-0-	-517	-0-	309	1	8090	2	Y	92	93	1			15
							13	4	101	9							
07	8959	X	8233	-0-	-726	-0-	288	1	7857	2	Y	80	82	1			13
							88	9									
08	8990	X	7171	-0-	-1819	-0-	253	1	6825	2	Y	74	71	1			16
							12	4	81	9							
09	8700	X	6550	-0-	-2150	-0-	246	1	6237	2	Y	52	56	1			12
							10	4	57	9							
*10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	269	1	6652	2	Y	99	80	1			31
							109	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	1395	X	222	-0-	-1173	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

05	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6335	2	4	4	Y	87	82	1			55
							96	9									
06	6240	X	4725	-0-	-1515	-0-	4647	2	4	4	Y	67	75	1			47
							74	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6518	2	97	9	Y	88	72	1			63
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6370	2	11	4	Y	81	90	1			54
							89	9									
09	6240	X	5995	-0-	-245	-0-	5895	2	100	9	Y	91	89	1			56
10	6603	X	5795	-0-	-808	-0-	5783	2	12	9	Y	11	62	1			5

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

05	3069	N	1981	-0-	-1088	-0-	69	1	1883	2	Y	24	24	1			3
							3	4	26	9							
06	2490	N	1999	-0-	-491	-0-	72	1	1899	2	Y	23	22	1			4
							3	4	25	9							
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	78	1	2117	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	79	1	2136	2	Y	19	18	1			4
							4	4	21	9							
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	82	1	2063	2	Y	17	17	1			4
							3	4	19	9							
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	2	Y	35	28	1			11
							39	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		455	-0-	455	455	455	2			Y	-0-					-0-
07	6631	X	6176	-0-	-455	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2991	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	426	-0-	-5743	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

05	29419	X	27752	-0-	-1667	-0-	962	1	26382	2	Y	335	326	1		48
							39	4	369	9						
06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1095	1	28715	2	Y	329	323	1		54
							46	4	362	9						
07	32527	X	32527	-0-	-0-	-0-	1138	1	31041	2	Y	316	319	1		51
							348	9								
08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	1147	1	30900	2	Y	275	266	1		60
							52	4	303	9						
09	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	1338	1	33878	2	Y	285	278	1		67
							56	4	314	9						
10	32519	X	31555	-0-	-964	-0-	1228	1	30327	2	Y	-0-	67	1		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

05	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	184	1	5056	2	Y	64	63	1		9
							8	4	70	9						
06	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	183	1	4811	2	Y	55	55	1		9
							8	4	61	9						
07	6293	X	6218	-0-	-75	-0-	217	1	5934	2	Y	61	60	1		10
							67	9								
08	6293	X	5570	-0-	-723	-0-	197	1	5313	2	Y	46	46	1		10
							9	4	51	9						
09	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	184	1	4656	2	Y	39	40	1		9
							8	4	43	9						
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	4057	2	Y	-0-	9	1		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

05	5766	X	1097	-0-	-4669	-0-	1096	2	1	4	Y	-0-				-0-
06	5580	X	2229	-0-	-3351	-0-	2227	2	2	4	Y	-0-				-0-
07	5766	X	2547	-0-	-3219	-0-	2547	2			Y	-0-				-0-
08	1798	X	884	-0-	-914	-0-	883	2	1	4	Y	-0-				-0-
09	2220	X	372	-0-	-1848	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
10	2542	X	884	-0-	-1658	-0-	869	2	15	9	Y	14	8	1		6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5810	2	4	4	Y	80	40	1			50
							88	9									
06	5940	X	3448	-0-	-2492	-0-	3391	2	3	4	Y	49	65	1			34
							54	9									
07	5766	X	2485	-0-	-3281	-0-	2448	2	37	9	Y	34	44	1			24
08	5890	X	4722	-0-	-1168	-0-	4650	2	8	4	Y	58	43	1			39
							64	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7575	2	129	9	Y	117	84	1			72
*10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-	72	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	Y	8	4	1			5
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	575	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	14	1	377	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	12	1	304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	11	1	301	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	8	1	228	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	11	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	16	16	1			2
							2	4	18	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	2	Y	10	10	1			2
							2	4	11	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	Y	8	8	1			2
							2	4	9	9							
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	2	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	107	1	2941	2	Y	38	37	1			5
							4	4	42	9							
06	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	115	1	3013	2	Y	35	34	1			6
							5	4	39	9							
07	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	115	1	3143	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	118	1	3179	2	Y	31	29	1			7
							5	4	34	9							
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	113	1	2848	2	Y	24	25	1			6
							5	4	26	9							
10	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	108	1	2676	2	Y	-0-	6	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	379	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	101	-0-	-364	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7494	-0-	-1744	-0-	7489	2	5	4	Y	-0-					-0-
06	8940	X	6210	-0-	-2730	-0-	6205	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6730	-0-	-2508	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	5889	-0-	-3349	-0-	5879	2	10	4	Y	-0-					-0-
09	8940	X	5357	-0-	-3583	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
*10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	253	1	6925	2	Y	89	86	1			13
							10	4	98	9							
06	7380	X	6916	-0-	-464	-0-	251	1	6572	2	Y	75	76	1			12
							10	4	83	9							
07	7533	X	7014	-0-	-519	-0-	245	1	6693	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
08	7409	X	7307	-0-	-102	-0-	259	1	6969	2	Y	61	59	1			13
							12	4	67	9							
09	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	264	1	6689	2	Y	56	56	1			13
							11	4	62	9							
*10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	293	1	7223	2	Y	-0-	13	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

05	22351	X	6129	-0-	-16222	-0-	212	1	5825	2	Y	75	114	1			11
							9	4	83	9							
06	21630	X	3741	-0-	-17889	-0-	136	1	3554	2	Y	41	45	1			7
							6	4	45	9							
07	22351	X	5600	-0-	-16751	-0-	196	1	5345	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
08	22351	X	10867	-0-	-11484	-0-	385	1	10365	2	Y	90	79	1			20
							18	4	99	9							
09	21630	X	13323	-0-	-8307	-0-	501	1	12684	2	Y	106	101	1			25
							21	4	117	9							
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	25	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

05	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	672	1	18415	2	Y	233	227	1			33
							28	4	256	9							
06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	632	1	16583	2	Y	190	192	1			31
							26	4	209	9							
07	19468	X	19203	-0-	-265	-0-	672	1	18325	2	Y	187	188	1			30
							206	9									
08	19468	X	17491	-0-	-1977	-0-	619	1	16679	2	Y	150	147	1			33
							28	4	165	9							
09	18840	X	15707	-0-	-3133	-0-	591	1	14952	2	Y	126	129	1			30
							25	4	139	9							
10	19375	X	15449	-0-	-3926	-0-	601	1	14848	2	Y	-0-	30	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

05	T. A.		34	-0-	34	35	34	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		39	-0-	39	74	39	2			Y	-0-					-0-
07	77	X	3	-0-	-74	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	255	1	6983	2	Y	89	86	1			13
							10	4	98	9							
06	8040	X	6810	-0-	-1230	-0-	247	1	6472	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							
07	7998	X	6814	-0-	-1184	-0-	238	1	6502	2	Y	67	68	1			11
							74	9									
08	7719	X	6609	-0-	-1110	-0-	234	1	6299	2	Y	59	57	1			13
							11	4	65	9							
09	7350	X	6084	-0-	-1266	-0-	229	1	5792	2	Y	48	50	1			11
							10	4	53	9							
10	7285	X	5813	-0-	-1472	-0-	226	1	5576	2	Y	10	18	1			3
							11	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	4	Y	22	22	1			14
							24	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	4	Y	23	21	1			16
							25	9									
07	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1322	2	21	9	Y	19	22	1			13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	1470	N	620	-0-	-850	-0-	609	2	11	9	Y	10	4	1			6
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1221	2	26	9	Y	24	19	1			11

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	562	1	15413	2	Y	196	190	1			28
							23	4	216	9							
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	580	1	15207	2	Y	175	174	1			29
							24	4	193	9							
07	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	550	1	14999	2	Y	152	157	1			24
							167	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	623	1	16786	2	Y	150	141	1			33
							28	4	165	9							
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	715	1	18109	2	Y	152	149	1			36
							30	4	167	9							
*10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	996	1	24598	2	Y	-0-	36	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	15776	-0-	-4219	-0-	15530	2	9	4	Y	215	225	1			135
							237	9									
06	19260	X	14637	-0-	-4623	-0-	14399	2	11	4	Y	206	196	1			145
							227	9									
07	19065	X	14340	-0-	-4725	-0-	14128	2	212	9	Y	193	201	1			137
08	18104	X	12242	-0-	-5862	-0-	12038	2	20	4	Y	167	192	1			112
							184	9									
09	17520	X	10443	-0-	-7077	-0-	10268	2	175	9	Y	159	173	1			98
10	12772	X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	137	1			32

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		69	-0-	69	150	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	T. A.		1277	-0-	1277	1427	1256	2	1	4	Y	18	6	1			13
							20	9									
07	4423	X	2996	-0-	-1427	-0-	2952	2	44	9	Y	40	24	1			29
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	4	Y	36	41	1			24
							40	9									
09	3000	N	3806	-0-	806	806	3742	2	64	9	Y	58	46	1			36
*10	3100	N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	36	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

05	24180	X	17826	-0-	-6354	-0-	618	1	16946	2	Y	215	210	1			31
							25	4	237	9							
06	23400	X	15045	-0-	-8355	-0-	545	1	14297	2	Y	164	168	1			27
							23	4	180	9							
07	22165	X	14238	-0-	-7927	-0-	498	1	13588	2	Y	138	143	1			22
							152	9									
08	18755	X	11344	-0-	-7411	-0-	401	1	10812	2	Y	103	102	1			23
							18	4	113	9							
09	18150	X	10058	-0-	-8092	-0-	378	1	9576	2	Y	80	84	1			19
							16	4	88	9							
*10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	173	1			70
							246	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

05	T. A.		704	-0-	704	1495	24	1	670	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
06	T. A.		867	-0-	867	2362	31	1	824	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
07	3237	X	875	-0-	-2362	-0-	31	1	835	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	17	1	461	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	868	N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	16	1			7
							24	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	4	Y	67	62	1			42
						74	9									
06	4710 X	4536	-0-	-174	-0-	4462	2	4	4	Y	64	61	1			45
						70	9									
07	4867 X	4620	-0-	-247	-0-	4552	2	68	9	Y	62	63	1			44
08	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4447	2	7	4	Y	61	64	1			41
						67	9									
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	4246	2	72	9	Y	65	66	1			40
10	4278 X	3860	-0-	-418	-0-	3735	2	125	9	Y	114	103	1			51

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

05	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5595	2	3	4	Y	78	75	1			49
						86	9									
06	5910 X	5370	-0-	-540	-0-	5283	2	4	4	Y	75	71	1			53
						83	9									
07	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	5347	2	80	9	Y	73	74	1			52
08	5859 X	5433	-0-	-426	-0-	5347	2	9	4	Y	70	75	1			47
						77	9									
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5249	2	89	9	Y	81	78	1			50
*10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5434	2	452	9	Y	411	278	1			183

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3839	2	3	4	Y	-0-					-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	4	Y	-0-					-0-
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	2166	2	1	4	Y	30	28	1			19
							33	9									
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	1973	2	2	4	Y	28	27	1			20
							31	9									
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1957	2	30	9	Y	27	28	1			19
08	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2083	2	3	4	Y	28	28	1			19
							31	9									
09	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1881	2	32	9	Y	29	30	1			18
10	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	2			Y	-0-	18	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7104	-0-	4004	4004	7104	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	4	Y	49	32	1			31
							54	9									
06	3150	X	2326	-0-	-824	-0-	2288	2	2	4	Y	33	41	1			23
							36	9									
07	3255	X	106	-0-	-3149	-0-	105	2	1	9	Y	1	23	1			1
08	3255	X	212	-0-	-3043	-0-	209	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3150	X	289	-0-	-2861	-0-	283	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	2			Y	-0-	3	1			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	592	2	23	9	N	21					66
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					66
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					66
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					66
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	253	1	2322	2	N	68	183	0			124
							75	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	267	1	2408	2	N	70					194
							77	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	258	1	2263	2	N	67	175	0			86
							74	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	244	1	2089	2	N	68					154
							75	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	259	1	2153	2	N	75					229
							83	9									
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	264	1	2038	2	N	61					290
							67	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		108	-0-	108	395	13	1	50	2	Y	41	98	0			31
							45	9									
06	T. A.		140	-0-	140	535	18	1	57	2	Y	59					90
							65	9									
07	680	X	145	-0-	-535	-0-	19	1	61	2	Y	59	110	0			39
							65	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	77	101	0			15
							85	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	35					50
							39	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	89	2	Y	21					71
							23	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		72	-0-	72	300	10	1	39	2	Y	21	49	0			16
							23	9									
06	T. A.		93	-0-	93	393	14	1	45	2	Y	31					47
							34	9									
07	490	X	97	-0-	-393	-0-	15	1	48	2	Y	31	58	0			20
							34	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	41	53	0			8
							45	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	18					26
							20	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	70	2	Y	11					37
							12	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	80	1	69	2	Y	-0-					50
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	75	1	47	2	Y	-0-					50
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	78	1	57	2	Y	-0-					50
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	63	1	78	2	Y	-0-					50
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	Y	-0-					50
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	172	1	10787	2	N	308	342	0			165
							339	9									
06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	157	1	9329	2	N	471	344	0			292
							518	9									
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	166	1	9880	2	N	147	343	0			96
							162	9									
08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	93	1	12756	2	N	290	177	0			209
							319	9									
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	83	1	9267	2	N	254	355	0			108
							279	9									
*10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	92	1	9111	2	N	262	180	0			190
							288	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	22	1	22	2	N	3	129	0			19
							3	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	174	1	322	2	N	-0-					19
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	34	1	48	2	N	-0-					19
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	N	-0-					19
09	510	N	99	-0-	-411	-0-	25	1	74	2	N	-0-					19
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	2	N	-0-					19

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 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
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	20	1	1926	2	Y	26					76
							29	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	2	Y	23					99
							25	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	25	1	2380	2	Y	25					124
							28	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2391	2	Y	37					161
							41	9									
09	3000	N	3043	-0-	43	43	8	1	3010	2	Y	23					184
							25	9									
*10	3100	N	3249	-0-	149	192	11	1	3219	2	Y	17					201
							19	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					2
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
*10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	309	-0-	-4279	-0-	51	1	192	2	Y	60					141
							66	9									
06	2610	X	424	-0-	-2186	-0-	85	1	269	2	Y	64	178	0			27
							70	9									
07	2418	X	141	-0-	-2277	-0-	30	1	96	2	Y	14					41
							15	9									
*08	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
*09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	344	1	1059	2	Y	58					143
							64	9									
06	900	N	631	-0-	-269	-0-	183	1	390	2	Y	53	173	0			23
							58	9									
07	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	311	1	803	2	Y	16					39
							18	9									
08	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	73	1	949	2	Y	22					61
							24	9									
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	47	1	482	2	Y	18					79
							20	9									
10	1147	N	832	-0-	-315	-0-	74	1	744	2	Y	13					92
							14	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	Y	10					179
							11	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	37	1	118	2	Y	8					187
							9	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	39	1	124	2	Y	7	167	0			27
							8	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	2	1	152	2	Y	11					38
							12	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	8					46
							9	9									
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	10					56
							11	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

05	1581	X	1308	-0-	-273	-0-	119	1	1088	2	N	92	178	0			28
							101	9									
06	1590	X	997	-0-	-593	-0-	93	1	837	2	N	61					89
							67	9									
07	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	114	1	1006	2	N	70					159
							77	9									
08	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	128	1	1099	2	N	52	181	0			30
							57	9									
09	1500	X	999	-0-	-501	-0-	101	1	837	2	N	55					85
							61	9									
10	1302	X	947	-0-	-355	-0-	101	1	783	2	N	57					142
							63	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

05	1581	X	822	-0-	-759	-0-	8	1	744	2	N	64					153
							70	9									
06	1140	X	860	-0-	-280	-0-	8	1	786	2	N	60	183	0			30
							66	9									
07	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	10	1	959	2	N	54					84
							59	9									
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	2	N	41					125
							45	9									
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	2	N	77	179	0			23
							85	9									
*10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1096	2	N	28					51
							31	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

05	279	N	163	-0-	-116	-0-	34	1	129	2	N	-0-					115
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	40	1	127	2	N	-0-					115
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	49	1	156	2	N	-0-					115
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	-0-					115
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					115
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					115

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

05	12710	X	11686	-0-	-1024	-0-	155	1	11061	2	N	427	542	0			144
							470	9									
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	150	1	10399	2	N	394	356	0			182
							433	9									
07	12152	X	10553	-0-	-1599	-0-	155	1	10057	2	N	310	358	0			134
							341	9									
08	11594	X	8855	-0-	-2739	-0-	152	1	8406	2	N	270	182	0			222
							297	9									
09	11220	X	8472	-0-	-2748	-0-	150	1	8046	2	N	251	362	0			111
							276	9									
10	11594	X	8101	-0-	-3493	-0-	155	1	7669	2	N	252	186	0			177
							277	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14272 - 14506

05	7378	X	5417	-0-	-1961	-0-	113	1	5255	2	Y	39	39	0					1
							6	4	43	9									
06	7140	X	4518	-0-	-2622	-0-	107	1	4327	2	Y	72	72	0					1
							5	4	79	9									
07	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	117	1	4744	2	Y	78	78	0					1
							3	4	86	9									
08	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	114	1	4267	2	Y	69	69	0					1
							4	4	76	9									
09	5250	X	3236	-0-	-2014	-0-	106	1	3075	2	Y	49	49	0					1
							1	4	54	9									
10	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	131	1	3717	2	Y	60	59	0					2
							66	9											

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF. 14236 - 15469

05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	206	1	9578	2	Y	70	71	0					1
							10	4	77	9									
06	11250	X	7966	-0-	-3284	-0-	188	1	7630	2	Y	127	126	0					2
							8	4	140	9									
07	11625	X	7319	-0-	-4306	-0-	173	1	7014	2	Y	115	115	0					2
							5	4	127	9									
08	11625	X	6704	-0-	-4921	-0-	171	1	6414	2	Y	104	104	0					2
							5	4	114	9									
09	9780	X	4115	-0-	-5665	-0-	135	1	3910	2	Y	62	63	0					1
							2	4	68	9									
10	9858	X	7418	-0-	-2440	-0-	249	1	7044	2	Y	114	112	0					3
							125	9											

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF. 14155 - 15298

05	5456	X	3415	-0-	-2041	-0-	71	1	3315	2	Y	23	24	0					-0-
							4	4	25	9									
06	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	78	1	3157	2	Y	53	52	0					1
							3	4	58	9									
07	5363	X	2371	-0-	-2992	-0-	56	1	2273	2	Y	37	38	0					-0-
							1	4	41	9									
08	5363	X	4502	-0-	-861	-0-	115	1	4306	2	Y	70	69	0					1
							4	4	77	9									
09	3300	X	418	-0-	-2882	-0-	14	1	397	2	Y	6	7	0					-0-
							7	9											
10	3410	X	603	-0-	-2807	-0-	20	1	573	2	Y	9	9	0					-0-
							10	9											

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	188	1	5320	2	Y	86	84	0			2
							95	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

05	11532	X	6958	-0-	-4574	-0-	145	1	6752	2	Y	49	50	0			1
							7	4	54	9							
06	11160	X	4850	-0-	-6310	-0-	115	1	4645	2	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
07	11532	X	5416	-0-	-6116	-0-	128	1	5191	2	Y	85	85	0			1
							3	4	94	9							
08	10447	X	3404	-0-	-7043	-0-	87	1	3256	2	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	7830	X	2341	-0-	-5489	-0-	77	1	2223	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
10	5797	X	2141	-0-	-3656	-0-	72	1	2033	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	158	1	7328	2	Y	54	55	0			1
							8	4	59	9							
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	168	1	6827	2	Y	114	113	0			2
							7	4	125	9							
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	149	1	6042	2	Y	98	99	0			1
							4	4	108	9							
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	127	1	4761	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	144	1	4156	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
10	6479	X	5032	-0-	-1447	-0-	169	1	4778	2	Y	77	76	0			2
							85	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					114
							3368	3									
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	68	1	298	2	N	-0-					114
							2950	3									
07	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	88	1	55	2	N	1					115
							3339	3	1	9							
08	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	76	1	60	2	N	1	71	1			45
							3288	3	1	9							
09	3630	X	3026	-0-	-604	-0-	101	1	54	2	N	-0-					45
							2871	3									
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	57	1	48	2	N	-0-					45
							2694	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					106
							4969	3									
06	6150	X	4279	-0-	-1871	-0-	87	1	384	2	Y	-0-					106
							3808	3									
07	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	138	1	86	2	Y	5	4	8			107
							5224	3	6	9							
08	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	100	1	79	2	Y	36	121	1	2	8	20
							4334	3	40	9							
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	116	1	63	2	Y	-0-					20
							3320	3									
10	5456	X	3019	-0-	-2437	-0-	62	1	52	2	Y	2	2	8			20
							2903	3	2	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	24	1	33	2	N	1	1	8			72
							1394	3	1	9							
06	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	39	1	171	2	N	-0-					72
							1698	3									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	30	2	N	4	4	8			72
							1856	3	4	9							
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	79	136	1	3	8	12
							1850	3	87	9							
09	1920	N	1557	-0-	-363	-0-	52	1	28	2	N	-0-					12
							1477	3									
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	38	1	31	2	N	2	2	8			12
							1767	3	2	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10233	X	5217	-0-	-5016	-0-	86	1	120	2	Y	1	1	8			56
							5010	3	1	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	Y	-0-					56
							3538	3									
07	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	58	1	36	2	Y	4	4	8			56
							2189	3	4	9							
08	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	44	1	35	2	Y	19	63	1	3	8	9
							1912	3	21	9							
09	3630	X	1476	-0-	-2154	-0-	49	1	26	2	Y	-0-					9
							1401	3									
10	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	36	1	30	2	Y	2	2	8			9
							1679	3	2	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	870	-0-	-1517	-0-	14	1	20	2	N	-0-					34
							836	3									
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-					34
							2137	3									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	47	1	29	2	N	3	3	8			34
							1778	3	3	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	N	3	3	8			34
							2363	3	3	9							
09	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-	46	1	25	2	N	-0-					34
							1305	3									
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	2	2	8			34
							2575	3	2	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

MO	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
05	7099	X	5785	-0-		-1314	-0-	95	1	133	2	N	1	1	8			110
								5556	3	1	9							
06	6870	X	5379	-0-		-1491	-0-	110	1	483	2	N	-0-					110
								4786	3									
07	6138	X	5262	-0-		-876	-0-	133	1	83	2	N	4	4	8			110
								5042	3	4	9							
08	6138	X	5726	-0-		-412	-0-	125	1	98	2	N	87	184	1	3	8	10
								5407	3	96	9							
09	5610	X	4529	-0-		-1081	-0-	151	1	81	2	N	-0-					10
								4297	3									
10	5797	X	4117	-0-		-1680	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			10
								3961	3	2	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

MO	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
05	17251	X	17251	-0-		-0-	-0-	850	1	16248	3	N	139	192	1			125
								153	9									
06	20880	X	17216	-0-		-3664	-0-	882	1	16223	3	N	101					226
								111	9									
07	21576	X	13066	-0-		-8510	-0-	730	1	12230	3	N	96	190	1			132
								106	9									
08	21576	X	13151	-0-		-8425	-0-	743	1	12343	3	N	59					191
								65	9									
09	19320	X	9320	-0-		-10000	-0-	533	1	8667	3	N	109	189	1			111
								120	9									
10	17794	X	14628	-0-		-3166	-0-	932	1	13673	3	N	21					132
								23	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

MO	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
05	9004	X	9004	-0-		-0-	-0-	437	1	8350	3	N	197	192	1			92
								217	9									
06	8893	X	8893	-0-		-0-	-0-	445	1	8181	3	N	243	190	1			145
								267	9									
07	8433	X	8433	-0-		-0-	-0-	466	1	7810	3	N	143	191	1			97
								157	9									
08	8990	X	7432	-0-		-1558	-0-	409	1	6793	3	N	209	184	1			122
								230	9									
09	8880	X	4793	-0-		-4087	-0-	277	1	4507	3	N	8					130
								9	9									
10	9176	X	4278	-0-		-4898	-0-	265	1	3884	3	N	117	193	1			54
								129	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

MO	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
05	17205	X	15387	-0-		-1818	-0-	764	1	14588	3	Y	32	27	1			20
								35	9									
06	16650	X	14759	-0-		-1891	-0-	760	1	13965	3	Y	31	41	1			10
								34	9									
07	16306	X	14804	-0-		-1502	-0-	833	1	13945	3	Y	24	17	1			17
								26	9									
08	16306	X	13702	-0-		-2604	-0-	776	1	12891	3	Y	32	37	1			12
								35	9									
09	15240	X	12989	-0-		-2251	-0-	751	1	12207	3	Y	28	20	1			20
								31	9									
10	15376	X	14803	-0-		-573	-0-	942	1	13821	3	Y	36	42	1			14
								40	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	1937	1	37011	3	Y	329	259	1			209
							362	9									
06	35880	X	34977	-0-	-903	-0-	1787	1	32851	3	Y	308	417	1			100
							339	9									
07	37076	X	36552	-0-	-524	-0-	2045	1	34242	3	Y	241	171	1			170
							265	9									
08	39308	X	36597	-0-	-2711	-0-	2062	1	34257	3	Y	253	325	1			98
							278	9									
09	38040	X	35388	-0-	-2652	-0-	2037	1	33111	3	Y	218	156	1			160
							240	9									
10	39308	X	34923	-0-	-4385	-0-	2210	1	32407	3	Y	278	327	1			111
							306	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	31182	-0-	-1678	-0-	1533	1	29288	3	Y	328	268	1			208
							361	9									
06	31800	X	28486	-0-	-3314	-0-	1453	1	26704	3	Y	299	410	1			97
							329	9									
07	32333	X	30203	-0-	-2130	-0-	1686	1	28236	3	Y	255	172	1			180
							281	9									
08	31620	X	30227	-0-	-1393	-0-	1696	1	28177	3	Y	322	377	1			125
							354	9									
09	30450	X	28442	-0-	-2008	-0-	1633	1	26542	3	Y	243	189	1			179
							267	9									
10	31186	X	28984	-0-	-2202	-0-	1828	1	26811	3	Y	314	367	1			126
							345	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3393	-0-	-1815	-0-	168	1	3206	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
06	5040	X	3432	-0-	-1608	-0-	176	1	3234	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	5208	X	3366	-0-	-1842	-0-	189	1	3164	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	223	1	3710	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	3	Y	20	14	1			15
							22	9									
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	30	33	1			12
							33	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	519	-0-	-349	-0-	26	1	493	3	N	-0-					94
06	840	X	169	-0-	-671	-0-	9	1	160	3	N	-0-					94
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	39	1	655	3	N	5					99
							6	9									
08	558	X	127	-0-	-431	-0-	7	1	119	3	N	1					100
							1	9									
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	12					112
							13	9									
10	713	X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-					112

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	27 12	1 9	521	3	Y	11	9	1			7
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	34 20	1 9	620	3	Y	18	19	1			6
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	16 6	1 9	275	3	Y	5	7	1			4
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	240 6	1 9	4581	3	N	5					70
06	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	222 6	1 9	4087	3	N	5					75
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	253 1	1 9	4243	3	N	1					76
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	263 18	1 9	4369	3	N	16					92
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	257 7	1 9	4181	3	N	6					98
10	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	263 108	1 9	3862	3	N	98	165	1			31

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
*10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	3	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					84
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					84
07	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	9890	2			N	-0-					84
08	10695	X	10558	-0-	-137	-0-	10558	2			N	-0-					84
09	10560	X	9330	-0-	-1230	-0-	9330	2			N	-0-					84
10	10912	X	9301	-0-	-1611	-0-	9301	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					140
06	3000	N	10083	-0-	7083	7083	10083	2			N	-0-					140
07	3100	N	21196	-0-	18096	25179	21196	2			N	-0-					140
08	3100	N	2546	-0-	-554	24625	2546	2			N	-0-					140
09	24625	X	-0-	-0-	-24625	-0-					N	-0-					140
10	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					9
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	64	1	351	3	N	1	1	1			9
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					9
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	N	-0-					9
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	N	-0-					9
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-					9

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	79	1	58	2	N	38					150
							3564	3	42	9							
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	24					174
							2961	3	26	9							
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	N	25	176	1			23
							3429	3	28	9							
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	N	33	1	8			55
							3662	3	36	9							
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	86	1	166	2	N	28					83
							4017	3	31	9							
*10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	66	2	N	33	94	1			22
							4130	3	36	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	743	1	67	2	N	71	189	1			133
							4130	3	78	9							
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	608	1	324	2	N	22					155
							3302	3	24	9							
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1278	1	255	2	N	81					236
							9372	3	89	9							
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1103	1	291	2	N	43	264	1			15
							7065	3	47	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	694	1	151	2	N	19	18	1			16
							3657	3	21	9							
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	648	1	53	2	N	9					25
							3289	3	10	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					149
06	420	X	232	-0-	-188	-0-	33	1	18	2	N	-0-					149
							181	3									
07	434	X	349	-0-	-85	-0-	41	1	8	2	N	-0-					149
							300	3									
08	434	X	196	-0-	-238	-0-	25	1	7	2	N	4	131	1	1	8	21
							160	3	4	9							
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					21
							351	3									
*10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					21
							290	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	64					129
							3470	3	70	9							
06	3840	X	2743	-0-	-1097	-0-	59	1	239	2	N	4					133
							2441	3	4	9							
07	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	78	1	123	2	N	-0-					133
							4539	3									
*08	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	79	1	175	2	N	23	146	1	1	8	9
							4246	3	25	9							
09	4650	X	2951	-0-	-1699	-0-	59	1	114	2	N	13					22
							2764	3	14	9							
10	4743	X	3222	-0-	-1521	-0-	69	1	49	2	N	23					45
							3079	3	25	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	997	1	90	2	N	53					243
							5541	3	58	9							
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	920	1	489	2	N	14	191	1			66
							4990	3	15	9							
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	758	1	151	2	N	16	1	8			81
							5558	3	18	9							
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	842	1	222	2	N	11	74	1			18
							5392	3	12	9							
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	933	1	203	2	N	33					51
							4917	3	36	9							
*10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	966	1	78	2	N	28	58	1			21
							4907	3	31	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					194
06	720	X	390	-0-	-330	-0-	56	1	30	2	N	-0-					194
							304	3									
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	65	1	13	2	N	2					196
							480	3	2	9							
08	744	X	646	-0-	-98	-0-	84	1	22	2	N	2	108	1			90
							538	3	2	9							
09	690	X	394	-0-	-296	-0-	61	1	13	2	N	-0-					90
							320	3									
10	558	X	398	-0-	-160	-0-	65	1	5	2	N	-0-					90
							328	3									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	486	1	44	2	N	15					74
							2704	3	17	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	451	1	240	2	N	12					86
							2449	3	13	9							
07	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	370	1	74	2	N	11					97
							2712	3	12	9							
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	418	1	110	2	N	20					117
							2675	3	22	9							
09	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	481	1	105	2	N	16	115	1			18
							2533	3	18	9							
10	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	509	1	41	2	N	18					36
							2586	3	20	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	6542	-0-	-3595	-0-	966	1	87	2	N	107					271
							5371	3	118	9							
06	9810	X	7180	-0-	-2630	-0-	1028	1	546	2	N	26	186	1			111
							5577	3	29	9							
07	8928	X	7897	-0-	-1031	-0-	912	1	182	2	N	106					217
							6686	3	117	9							
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1051	1	277	2	N	35	231	1	1	8	20
							6731	3	39	9							
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1153	1	251	2	N	52	51	1			21
							6076	3	57	9							
10	7812	X	7334	-0-	-478	-0-	1178	1	96	2	N	71					92
							5982	3	78	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	N	34	1	1			70
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	985	3	N	2					72
							2	9									
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	51	1	898	3	N	-0-					72
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	68	1	851	3	N	-0-					72
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	55	1	699	3	N	-0-					72
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	58	1	711	3	N	-0-					72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3508	3	28	9	N	25	8	1			95
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	525	1	2892	3	N	14	96	1			13
							15	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	203	1	3582	3	N	19					32
							21	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	276	1	3427	3	N	20	10	1			42
							22	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	266	1	3376	3	N	29	6	1			65
							32	9									
10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	264	1	3257	3	N	26	11	1			80
							29	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	878	2	15	9	N	14					72
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	726	2	17	9	N	15					87
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	752	2	13	9	N	12					99
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	770	2	6	9	N	5					104
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	716	2	3	9	N	3					107
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	681	2	13	9	N	12					119

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	79	1			31
06	840	N	294	-0-	-546	-0-	43	1	233	3	Y	16	33	1			14
							18	9									
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	362	3	Y	30	36	1			8
							33	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	851	3	Y	136	120	1			24
							150	9									
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	7	1	88	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
10	T. A.		130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-	10	1			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

05	14B DENY		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
06	82	X	39	-0-	-43	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3442	3	198	9	Y	180	140	1			52
06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	2979	1	19272	3	Y	61	2	1			111
							67	9									
07	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	3971	1	70207	3	Y	939	908	1			142
							1033	9									
08	65820	X	65820	-0-	-0-	-0-	4844	1	60200	3	Y	705	654	1			193
							776	9									
09	54065	X	54065	-0-	-0-	-0-	3900	1	49565	3	Y	545	578	1			160
							600	9									
*10	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	3019	1	37284	3	Y	337	407	1			90
							371	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1090	3	219	9	Y	199	158	1			107
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	166	1	915	3	Y	135	143	1			99
							149	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	Y	228	228	1			99
							251	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	3	Y	254	234	1			119
							279	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	76	1	960	3	Y	89	101	1			107
							98	9									
10	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	74	1	916	3	Y	99	84	1			122
							109	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	22	19	1			75
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	138	1	757	3	Y	23	4	1			94
							25	9									
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	3	Y	19					113
							21	9									
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	3	Y	18	8	1			123
							20	9									
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	3	Y	23	4	1			142
							25	9									
10	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	79	1	981	3	Y	24	8	1			158
							26	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5002	3	35	9	N	32	5	1			111
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	763	1	4203	3	N	70	150	1			31
							77	9									
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	285	1	5041	3	N	3					34
							3	9									
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	390	1	4852	3	N	19	3	1			50
							21	9									
09	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	361	1	4589	3	N	23	2	1			71
							25	9									
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	380	1	4696	3	N	23	3	1			91
							25	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	493	-0-	-561	-0-	416	3	77	9	N	70	5	1			110
06	1020	X	595	-0-	-425	-0-	73	1	400	3	N	111	186	1			35
							122	9									
07	1054	X	709	-0-	-345	-0-	31	1	542	3	N	124					159
							136	9									
08	744	X	574	-0-	-170	-0-	37	1	459	3	N	71	185	1			45
							78	9									
09	600	X	535	-0-	-65	-0-	37	1	473	3	N	23	3	1			65
							25	9									
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	29	1	360	3	N	31	5	1			91
							34	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	3	62	9	N	56	1	1			188
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	254	1	1399	3	N	60	175	1			73
							66	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	3	N	60					133
							66	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1819	3	N	60	1	1			192
							66	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	126	1	1605	3	N	48	165	1			75
							53	9									
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	122	1	1509	3	N	63	1	1			137
							69	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1068	3	117	9	N	106					197
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	148	1	812	3	N	90	183	1			104
							99	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	3	N	93					197
							102	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	88	184	1			101
							97	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	3	N	90	1	1			190
							99	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	3	N	109	190	1			109
							120	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2164	3	56	9	N	51	178	1			95
06	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	293	1	1617	3	N	69	3	1			161
							76	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	136	1	2410	3	N	81					242
							89	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	317	1	3935	3	N	72	188	1			126
							79	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	221	1	2815	3	N	42	3	1			165
							46	9									
10	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	182	1	2246	3	N	48	6	1			207
							53	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6388	-0-	-4059	-0-	6386	3	2	9	N	2	4	1			7
06	9750	X	5419	-0-	-4331	-0-	832	1	4585	3	N	2	4	1			5
							2	9									
07	7812	X	6817	-0-	-995	-0-	365	1	6450	3	N	2					7
							2	9									
08	7471	X	5816	-0-	-1655	-0-	433	1	5381	3	N	2	4	1			5
							2	9									
09	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	413	1	5253	3	N	13	2	1			16
							14	9									
10	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	396	1	4898	3	N	58	4	1			70
							64	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3231	3	288	9	N	262	185	1			180
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	660	1	3634	3	N	363	352	1			191
							399	9									
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	231	1	4081	3	N	485	585	1			91
							534	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	311	1	3866	3	N	462	384	1			169
							508	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	291	1	3700	3	N	547	429	1			287
							602	9									
*10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	317	1	3910	3	N	628	663	1			252
							691	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					52
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	24	1			28
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		221	-0-	221	221	17	1	204	3	N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2369	3	96	9	N	87	179	1			33
06	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	362	1	1994	3	N	50	1	1			82
							55	9									
07	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	137	1	2426	3	N	98					180
							108	9									
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	1118	1	13888	3	N	427	379	1			228
							470	9									
09	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	2894	1	36779	3	N	454	578	1			104
							499	9									
*10	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	1445	1	17848	3	N	212	207	1			109
							233	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	2062	3	20	9	N	18	1	1			49
06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	363	1	2000	3	N	31	1	1			79
							34	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2651	3	N	27					106
							30	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	201	1	2498	3	N	8	2	1			112
							9	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	3	N	20	1	1			131
							22	9									
*10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	3	N	12	2	1			141
							13	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

05	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1688	3	32	9	N	29	76	1			100
06	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	258	1	1424	3	N	25	3	1			122
							28	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	106	1	1881	3	N	28					150
							31	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	153	1	1901	3	N	29	6	1			173
							32	9									
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	138	1	1754	3	N	8	3	1			178
							9	9									
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6	1			191
							21	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	3930	3	40	9	N	36	2	1			173
06	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	559	1	3081	3	N	22	1	1			194
							24	9									
07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	224	1	3964	3	N	15					209
							17	9									
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	323	1	4011	3	N	7	3	1			213
							8	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	293	1	3717	3	N	22	171	1			64
							24	9									
10	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	301	1	3721	3	N	20	3	1			81
							22	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					128
06	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	171	1	944	3	N	-0-					128
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	3	N	-0-					128
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1370	3	N	1	1	1			128
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	3	N	1	1	1			128
							1	9									
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	3	N	1	1	1			128
							1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	539	-0-	-1166	-0-	533	3	6	9	N	5					58
06	1320	X	281	-0-	-1039	-0-	41	1	225	3	N	14					72
							15	9									
07	1364	X	318	-0-	-1046	-0-	16	1	285	3	N	15					87
							17	9									
08	1364	X	445	-0-	-919	-0-	30	1	371	3	N	40					127
							44	9									
09	600	X	263	-0-	-337	-0-	18	1	227	3	N	16					143
							18	9									
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	12	1	151	3	N	17					160
							19	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	2909	3	8	9	N	7	10	1			33
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	514	1	2833	3	N	223	187	1			69
							245	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	192	1	3387	3	N	6					75
							7	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	273	1	3392	3	N	21	9	1			87
							23	9									
09	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	250	1	3184	3	N	55	113	1			29
							61	9									
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	315	1	3888	3	N	56	13	1			72
							62	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	2325	3	213	9	N	194	186	1			138
06	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	373	1	2057	3	N	198	277	1			59
							218	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	146	1	2581	3	N	293	216	1			136
							322	9									
08	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	199	1	2469	3	N	152	110	1			178
							167	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	176	1	2230	3	N	236	250	1			164
							260	9									
10	3038	N	2150	-0-	-888	-0-	157	1	1940	3	N	48	67	1			145
							53	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		58	-0-	58	3432	36	3	22	9	N	20					78
06	14B2 EXT		25	-0-	25	3457	3	1	16	3	N	5	75	1			8
							6	9									
07	3457	X	-0-	-0-	-3457	-0-					N	-0-					8
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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
05	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6138	3	67	9	N	61	139	1			24
06	6420	X	6015	-0-	-405	-0-	917	1	5052	3	N	42					66
							46	9									
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	365	1	6461	3	N	42					108
							46	9									
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	533	1	6618	3	N	40					148
							44	9									
09	6030	X	5867	-0-	-163	-0-	424	1	5396	3	N	43	76	1			115
							47	9									
10	6882	X	5460	-0-	-1422	-0-	405	1	5005	3	N	45					160
							50	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					6
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	39	1	218	3	N	-0-					6
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-					6
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	N	-0-					6
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	6	1	82	3	N	-0-					6
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					2
06	720	N	14	-0-	-706	-0-	2	1	12	3	N	-0-	2	1			-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	3	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4236	3	21	9	N	19	2	1			128
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	590	1	3250	3	N	124	3	1			249
							136	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4181	3	N	21	179	1			91
							23	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	343	1	4262	3	N	3	3	1			91
							3	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	316	1	4014	3	N	35	2	1			124
							39	9									
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	363	1	4488	3	N	38	3	1			159
							42	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5247	-0-	-1325	-0-	5086	3	161	9	N	146	169	1			86
06	5940	X	5006	-0-	-934	-0-	746	1	4108	3	N	138	178	1			46
							152	9									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	305	1	5400	3	N	121	104	1			63
							133	9									
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	447	1	5552	3	N	102	74	1			91
							112	9									
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	392	1	4980	3	N	48	98	1			41
							53	9									
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	408	1	5044	3	N	92	80	1			53
							101	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					47
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	9	1	49	3	N	-0-					47
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	N	-0-					47
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					47
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					47
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2342	3	30	9	N	27	5	1			163
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	505	1	2784	3	N	35	4	1			194
							39	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2955	3	N	20	166	1			48
							22	9									
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	224	1	2781	3	N	10	8	1			50
							11	9									
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	214	1	2726	3	N	33	4	1			79
							36	9									
10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	252	1	3107	3	N	12	10	1			81
							13	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

05	10323	X	8799	-0-	-1524	-0-	8699	3	100	9	N	91	11	1			160
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	1297	1	7143	3	N	74	171	1			63
							81	9									
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	512	1	9053	3	N	83					146
							91	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	687	1	8538	3	N	90	192	1			44
							99	9									
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	657	1	8351	3	N	74	6	1			112
							81	9									
10	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	684	1	8454	3	N	83	13	1			182
							91	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

05	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2693	3	107	9	N	97	2	1			183
06	3660	X	2720	-0-	-940	-0-	401	1	2207	3	N	102	173	1			112
							112	9									
07	3782	X	2989	-0-	-793	-0-	155	1	2737	3	N	88	171	1			29
							97	9									
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	221	1	2750	3	N	116	2	1			143
							128	9									
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	211	1	2681	3	N	92	167	1			68
							101	9									
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	263	1	3244	3	N	98	2	1			164
							108	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3230	3	45	9	N	41	92	1			65
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	610	1	3359	3	N	37	21	1			81
							41	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	3	N	45					126
							50	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	321	1	3984	3	N	43	130	1			39
							47	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3731	3	N	47	2	1			84
							52	9									
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3882	3	N	45	4	1			125
							50	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8017	3	144	9	N	131	191	1			102
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1190	1	6557	3	N	121	6	1			217
							133	9									
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	494	1	8733	3	N	103	257	1			63
							113	9									
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	704	1	8743	3	N	85	13	1			135
							94	9									
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	612	1	7784	3	N	102	164	1			73
							112	9									
10	9331	X	8090	-0-	-1241	-0-	597	1	7379	3	N	104	14	1			163
							114	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3388	3	56	9	N	51	8	1			134
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	699	1	3847	3	N	50	35	1			149
							55	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5075	3	N	38					187
							42	9									
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	383	1	4762	3	N	26	182	1			31
							29	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	3	N	28	4	1			55
							31	9									
10	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	361	1	4464	3	N	32	9	1			78
							35	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3232	3	20	9	N	18	2	1			47
06	3570	X	2251	-0-	-1319	-0-	344	1	1897	3	N	9	1	1			55
							10	9									
07	3689	X	2018	-0-	-1671	-0-	108	1	1909	3	N	1					56
							1	9									
08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	204	1	2532	3	N	3	2	1			57
							3	9									
09	3240	X	1877	-0-	-1363	-0-	136	1	1723	3	N	16	1	1			72
							18	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	217	1	2686	3	N	22	2	1			92
							24	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	477	3	26	9	N	24	2	1			58
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	16	1	1			73
							18	9									
07	3100	N	3476	-0-	376	376	186	1	3279	3	N	10					83
							11	9									
08	3100	N	3808	-0-	708	1084	283	1	3514	3	N	10	2	1			91
							11	9									
09	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					N	2	1	1			92
10	1767	X	65	-0-	-1702	-0-	5	1	59	3	N	1	1	1			92
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	171	-0-	-325	-0-	167	3	4	9	N	4	7	1			78
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	75	1	412	3	N	4	7	1			75
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	5					80
							6	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	2	6	1			76
							2	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	1	1			75
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	922	-0-	-163	-0-	902	3	20	9	N	18	7	1			63
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	127	1	699	3	N	13	4	1			72
							14	9									
07	1116	X	978	-0-	-138	-0-	52	1	914	3	N	11	66	1			17
							12	9									
08	1116	X	916	-0-	-200	-0-	67	1	835	3	N	13	7	1			23
							14	9									
09	900	X	838	-0-	-62	-0-	60	1	758	3	N	18	4	1			37
							20	9									
10	992	N	488	-0-	-504	-0-	36	1	439	3	N	12	6	1			43
							13	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	27	1			4
06	1920	N	955	-0-	-965	-0-	147	1	808	3	N	-0-					4
07	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	58	1	1034	3	N	-0-					4
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	81	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6	6	1			79
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	301	1	1661	3	N	3	4	1			78
							3	9									
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	N	3					81
							3	9									
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	62	1	766	3	N	3	5	1			79
							3	9									
09	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1025	1	13033	3	N	10	5	1			84
							11	9									
*10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	684	1	8448	3	N	6	9	1			81
							7	9									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					11
06	840	X	771	-0-	-69	-0-	119	1	652	3	N	-0-					11
07	806	X	689	-0-	-117	-0-	37	1	652	3	N	-0-					11
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
10	682	N	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	3	N	-0-	6	1			5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

05	3813	X	376	-0-	-3437	-0-	322	3	54	9	N	49	10	1			118
06	4320	X	516	-0-	-3804	-0-	69	1	382	3	N	59	5	1			172
							65	9									
07	4464	X	594	-0-	-3870	-0-	32	1	554	3	N	7	103	1			76
							8	9									
08	4464	X	508	-0-	-3956	-0-	35	1	429	3	N	40	8	1			108
							44	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	123	33	1			198
*10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	95	191	1			102
							105	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2499	3	43	9	N	39	6	1			160
06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	377	1	2080	3	N	37	138	1			59
							41	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	150	1	2661	3	N	27	54	1			32
							30	9									
08	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	184	1	2293	3	N	22	8	1			46
							24	9									
09	2490	X	488	-0-	-2002	-0-	35	1	443	3	N	9	2	1			53
							10	9									
10	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	3	1			50

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1386	3	3	9	N	3	1	1			68
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	206	1	1132	3	N	2					70
							2	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	78	1	1371	3	N	3					73
							3	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	N	16	1	1			88
							18	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	3	N	15					103
							17	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1314	3	N	34	1	1			136
							37	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2	103	1			13
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					13
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	575	-0-	-2525	3226	563	3	12	9	N	11	6	1			83
06	3000	N	565	-0-	-2435	791	86	1	470	3	N	8	3	1			88
							9	9									
07	1662	N	871	-0-	-791	-0-	46	1	822	3	N	3					91
							3	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	3	N	4	7	1			88
							4	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	N	6	3	1			91
							7	9									
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	29	1	361	3	N	2	73	1			20
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10	8	1			53
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	67	1	367	3	N	5	10	1			48
							6	9									
07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	613	1	10846	3	N	17					65
							19	9									
08	86822	X	86822	-0-	-0-	-0-	6395	1	79497	3	N	845	765	1			145
							930	9									
09	69200	X	69200	-0-	-0-	-0-	4992	1	63464	3	N	676	605	1			216
							744	9									
*10	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	4236	1	52326	3	N	450	418	1			248
							495	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1431	3	4	9	N	4	10	1			15
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	365	1	2008	3	N	10	4	1			21
							11	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	141	1	2487	3	N	3					24
							3	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	176	1	2192	3	N	5	7	1			22
							6	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	166	1	2113	3	N	7	4	1			25
							8	9									
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	179	1	2206	3	N	6	8	1			23
							7	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

05	651	N	558	-0-	-93	-0-	550	3	8	9	N	7	7	1			32
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1391	3	N	21	11	1			42
							23	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	56					98
							62	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	84	1	1042	3	N	10	6	1			102
							11	9									
09	1590	N	906	-0-	-684	-0-	65	1	826	3	N	14	2	1			114
							15	9									
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	65	1	807	3	N	5	4	1			115
							6	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	961	3	24	9	N	22	6	1			83
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	842	3	N	26	4	1			105
							29	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	3	N	23	95	1			33
							25	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	3	N	18	7	1			44
							20	9									
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	58	1	730	3	N	24	4	1			64
							26	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	1			64

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3408	-0-	-1025	-0-	3374	3	34	9	N	31	9	1			122
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	537	1	2960	3	N	35	51	1			106
							39	9									
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	222	1	3926	3	N	23	99	1			30
							25	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	308	1	3829	3	N	34	9	1			55
							37	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	3	N	36	4	1			87
							40	9									
10	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	271	1	3351	3	N	28	10	1			105
							31	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8554	3	54	9	N	49	7	1			104
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1114	1	6138	3	N	36	6	1			134
							40	9									
07	10354	X	7184	-0-	-3170	-0-	383	1	6775	3	N	24					158
							26	9									
08	10354	X	7138	-0-	-3216	-0-	527	1	6548	3	N	57	181	1			34
							63	9									
09	10020	X	5317	-0-	-4703	-0-	386	1	4911	3	N	18	6	1			46
							20	9									
10	8618	X	5213	-0-	-3405	-0-	389	1	4810	3	N	13	11	1			48
							14	9									

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	39	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	839	-0-	-1021	-0-	32	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	151	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	762	-0-	-416	-0-	104	1	658	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	173	1	862	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	948	-0-	-199	-0-	173	1	775	3	N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) //CONT.// 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	6			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*09	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*10	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

05	4092		1253	-0-	-2839	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	2135	-0-	-385	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	520	-0-	-2022	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	2542	#	840	-0-	-1702	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2130	#	139	-0-	-1991	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	711	1	5239	2	Y	12	155	1			19
							13	9									
06	6180	X	3971	-0-	-2209	-0-	324	1	3580	2	Y	61					80
							67	9									
07	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	405	1	5473	2	Y	13					93
							14	9									
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	422	1	5591	2	Y	92	157	1			28
							101	9									
09	6270	X	5739	-0-	-531	-0-	452	1	5188	2	Y	90					118
							99	9									
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	436	1	4936	2	Y	76	135	1	22	8	37
							84	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	27373	-0-	-5425	-0-	1965	1	25063	3	N	314	343	1			195
							345	9									
06	29730	X	27898	-0-	-1832	-0-	1901	1	25654	3	N	312	347	1			160
							343	9									
07	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	1965	1	27205	3	N	321	354	1			127
							353	9									
08	29481	X	28321	-0-	-1160	-0-	1965	1	26015	3	N	310	343	1			94
							341	9									
*09	28530	X	25054	-0-	-3476	-0-	1901	1	22827	3	N	296	178	1			212
							326	9									
10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	273	351	1			134

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 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
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	699	1	18608	3	N	376	386	1			119
							414	9									
06	19890	X	16689	-0-	-3201	-0-	677	1	15623	3	N	354	376	1			97
							389	9									
07	20987	X	17115	-0-	-3872	-0-	699	1	16028	3	N	353	380	1			70
							388	9									
08	20987	X	16753	-0-	-4234	-0-	699	1	15676	3	N	344	182	1			232
							378	9									
*09	19080	X	16069	-0-	-3011	-0-	677	1	15052	3	N	309	384	1			157
							340	9									
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	331	192	1			296

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1103	2	35	9	N	32					90
06	1500	X	1068	-0-	-432	-0-	1047	2	21	9	N	19					109
07	1240	N	700	-0-	-540	-0-	666	2	34	9	N	31					140
08	1147	N	174	-0-	-973	-0-	168	2	6	9	N	5					145
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	2			N	-0-					145
10	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			N	-0-					145

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	#	9983	-0-	-991	-0-	9810	2	173	9	N	157	180	1			177
06	10620	#	9358	-0-	-1262	-0-	9182	2	176	9	N	160	173	1			164
07	10788	#	8246	-0-	-2542	-0-	8198	2	48	9	N	44					208
08	10478	#	8963	-0-	-1515	-0-	8919	2	44	9	N	40	130	1			118
09	10140	#	9364	-0-	-776	-0-	9142	2	222	9	N	202					320
10	9982	#	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					320

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966		8404	-0-	-3562	-0-	8203	2	201	9	N	183	182	1			292
06	10980	#	7927	-0-	-3053	-0-	7747	2	180	9	N	164	185	1			271
07	10137	#	6923	-0-	-3214	-0-	6835	2	88	9	N	80	180	1			171
08	10137	#	5230	-0-	-4907	-0-	5150	2	80	9	N	73	74	1			170
09	9240	#	4778	-0-	-4462	-0-	4690	2	88	9	N	80					250
10	8401	#	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					250

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	#	2551	-0-	-3432	-0-	301	1	2218	2	Y	29	52	1			36
							32	9									
06	5910	#	4578	-0-	-1332	-0-	377	1	4157	2	Y	40					76
							44	9									
07	6138	#	5501	-0-	-637	-0-	377	1	5083	2	Y	37	61	1			52
							41	9									
08	6138	#	4725	-0-	-1413	-0-	330	1	4356	2	Y	35	58	1			29
							39	9									
09	5940	#	3071	-0-	-2869	-0-	244	1	2798	2	Y	26					55
							29	9									
10	5487	#	3697	-0-	-1790	-0-	298	1	3369	2	Y	27	51	1			31
							30	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191 #	9062	-0-	-2129	-0-	919 22	1 9	8121	2	N	20	40	1			-0-
06	10830 #	7977	-0-	-2853	-0-	885 21	1 9	7071	2	N	19	18	1			1
07	11191 #	7746	-0-	-3445	-0-	896 18	1 9	6832	2	N	16	16	1			1
08	10478 #	7469	-0-	-3009	-0-	889 42	1 9	6538	2	N	38	38	1			1
09	9060 #	7416	-0-	-1644	-0-	892 44	1 9	6480	2	N	40	38	1			3
10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	880 36	1 9	5996	2	N	33	32	1			4

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	10761	-0-	-8087	40980	10684	2	77	9	N	70					205
06	18240	3899	-0-	-14341	26639	3893	2	6	9	N	5					210
07	18848	383	-0-	-18465	8174	383	2			N	-0-					210
08	18848	581	-0-	-18267	-0-	556	2	25	9	N	23	165	1			68
09	14190 #	30	-0-	-14160	-0-	27	4	3	9	N	3					71
10	9052	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

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
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	775	1	2822	2	Y	13					64
							14	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	682	1	2370	2	Y	13					77
							14	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	716	1	2581	2	Y	18					95
							20	9									
08	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	452	1	1370	2	Y	12					107
							13	9									
09	2850	X	1708	-0-	-1142	-0-	429	1	1260	2	Y	17					124
							19	9									
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	495	1	968	2	Y	20					144
							22	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					11
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					11
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	53	1	511	2	Y	-0-					11
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	61	1	357	2	Y	-0-					11
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					11
10	558	N	318	-0-	-240	-0-	63	1	255	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 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
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					6
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	257	2	Y	-0-					6
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	2	Y	-0-					6
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	40	1	162	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					3
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					3
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	34	1	199	2	Y	-0-					3
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	-0-			5
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-			5
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-			5
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	46	1	270	2	Y	-0-			5
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	Y	-0-			5
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	58	1	235	2	Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			2
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			2
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	2	Y	-0-			14
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	63	1	497	2	Y	-0-			14
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	2	Y	-0-			14
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	112	1	651	2	Y	-0-			14
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	633	2	Y	-0-			14
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	94	1	380	2	Y	-0-			14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			6
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	2	Y	-0-			6
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-			6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	Y	-0-			6
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-			6
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-			2
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-			2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	2	Y	-0-			2
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-			2
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	22	1	88	2	Y	-0-			2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-			4
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-			4
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			4
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-			4
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-			4
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-			4

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	Y	-0-					5
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					5
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					5
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	-0-					5
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-					5
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	43	1	174	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

05	3100	N	1493	-0-	-1607	4075	211	1	1273	2	Y	8	8	1				16
							9	9										
06	3000	N	1304	-0-	-1696	2379	194	1	1102	2	Y	7	8	1				15
							8	9										
07	3100	N	1344	-0-	-1756	623	200	1	1136	2	Y	7	8	1				14
							8	9										
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1794	182	1	982	2	Y	6	8	1				12
							7	9										
09	2900	N	1220	-0-	-1680	114	184	1	1028	2	Y	7	7	1				12
							8	9										
*10	1572	N	1458	-0-	-114	-0-	205	1	1245	2	Y	7	8	1				11
							8	9										

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

05	713	N	712	-0-	-1	-0-	90	1	543	2	Y	72	58	1				138
							79	9										
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	87	1	491	2	Y	66	62	1				142
							73	9										
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	89	1	507	2	Y	68	63	1				147
							75	9										
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	85	1	456	2	Y	64	68	1				143
							70	9										
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1231	83	1	465	2	Y	65	65	1				143
							72	9										
10	DLQ G-10		693	-0-	693	1924	88	1	531	2	Y	67	70	1				140
							74	9										

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3156	2	72	9	N	65	180	1			295
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	2	74	9	N	67					362
07	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2744	2	69	9	N	63	182	1			243
08	3317	X	2115	-0-	-1202	-0-	2056	2	59	9	N	54	181	1			116
09	3450	X	1739	-0-	-1711	-0-	1685	2	54	9	N	49					165
10	3565	X	1631	-0-	-1934	-0-	1572	2	59	9	N	54					219

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

05	1085	N	412	-0-	-673	-0-	380	2	32	9	N	29	181	1			139
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	2	44	9	N	40					179
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	466	2	20	9	N	18					197
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23					220
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	569	2	24	9	N	22					242
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					267

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

05	651	N	507	-0-	-144	-0-	487	2	20	9	N	18	177	1			48
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	465	2	26	9	N	24					72
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	453	2	22	9	N	20					92
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	280	2	20	9	N	18					110
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	226	2	17	9	N	15					125
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	281	2	11	9	N	10					135

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					38
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	158	1	1907	2	Y	-0-					38
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	121	1	1589	2	Y	-0-					38
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	277	1	1795	2	Y	52					90
							57	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	145	1	1978	2	Y	62					152
							68	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	-0-					152

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	19					92
							21	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	14					106
							15	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	18					124
							20	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	N	14					138
							15	9									
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	22	1	299	2	N	-0-					138
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	20	1	224	2	N	13					151
							14	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	837	1	10215	2	N	172	193	1			97
							189	9									
06	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	735	1	8870	2	N	140	192	1			45
							154	9									
07	10571	X	8237	-0-	-2334	-0-	579	1	7605	2	N	48					93
							53	9									
08	10571	X	10231	-0-	-340	-0-	1337	1	8654	2	N	218	191	1			120
							240	9									
09	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	597	1	8148	2	N	189	190	1			119
							208	9									
10	10850	X	9806	-0-	-1044	-0-	784	1	8899	2	N	112	193	1			38
							123	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-	164	1			40
06	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
07	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
08	15	X	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
09	13	X	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40
*10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					33
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					33
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					33
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					33
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					33

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	166	1	2022	2	N	33					150
							36	9									
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-	166	1	2004	2	N	-0-					150
07	2263	X	1343	-0-	-920	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					150
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	236	1	1528	2	N	99					249
							109	9									
09	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	116	1	1587	2	N	30					279
							33	9									
*10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	57	186	1			150
							63	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					38
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					38
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					38
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	29					67
							32	9									
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					67
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	17					84
							19	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	144	1	1755	2	N	-0-					119
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	135	1	1623	2	N	41					160
							45	9									
07	1829	N	1145	-0-	-684	-0-	77	1	1016	2	N	47	180	1			27
							52	9									
08	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	218	1	1409	2	N	15					42
							17	9									
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	106	1	1442	2	N	56					98
							62	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	1					99
							1	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	192	1	2347	2	N	11					59
							12	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	202	1	2442	2	N	-0-					59
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1695	2	N	91					150
							100	9									
08	1705	N	330	-0-	-1375	-0-	44	1	286	2	N	-0-					150
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	182	1	2483	2	N	20					170
							22	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	N	34					204
							37	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746																	
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	2	N	-0-					90
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	346	1	4175	2	N	-0-					90
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	385	1	5055	2	N	237	192	1			135
							261	9									
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	642	1	4157	2	N	-0-					135
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	269	1	3670	2	N	40					175
							44	9									
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	331	1	3757	2	N	42					217
							46	9									
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700																	
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	235	1	1511	2	N	1					103
							1	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	257	1	1646	2	N	32					135
							35	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	286	1	1534	2	N	-0-					135
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	N	-0-					135
*09	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	126	1	1246	2	N	36					171
							40	9									
10	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	89	1	1521	2	N	-0-					171
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774																	
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740																	
05	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	250	1	1607	2	N	20					135
							22	9									
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	257	1	1643	2	N	19					154
							21	9									
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	320	1	1713	2	N	14					168
							15	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	N	25					193
							28	9									
*09	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	139	1	1371	2	N	3	165	1			31
							3	9									
10	2046	X	607	-0-	-1439	-0-	33	1	568	2	N	5					36
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	N	30					275
							33	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	4					279
							4	9									
07	899	N	711	-0-	-188	-0-	110	1	589	2	N	11					290
							12	9									
08	930	N	670	-0-	-260	-0-	70	1	583	2	N	15	190	1			115
							17	9									
*09	780	N	605	-0-	-175	-0-	54	1	529	2	N	20					135
							22	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	22					157
							24	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	22					96
							24	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	13					109
							14	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	41	1	540	2	N	10					119
							11	9									
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	77	1	497	2	N	-0-					119
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	-0-					119
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-					119

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	177	1	1137	2	N	29					166
							32	9									
06	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	151	1	966	2	N	22					188
							24	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	182	1	973	2	N	-0-					188
08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	111	1	931	2	N	-0-					188
*09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	84	1	827	2	N	-0-					188
10	1147	N	947	-0-	-200	-0-	52	1	893	2	N	2					190
							2	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					35
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					35
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					35
08	13	X	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					35
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	N	38	193	1			58
							42	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	39	1	253	2	N	-0-					58
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	63	1	338	2	N	-0-					58
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	2	N	-0-					58
*09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-					58
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	N	35					93
							39	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	580	-0-	-257	-0-	78	1	502	2	N	-0-					72
06	870	X	745	-0-	-125	-0-	101	1	644	2	N	-0-					72
07	899	X	770	-0-	-129	-0-	121	1	646	2	N	3					75
							3	9									
08	899	X	723	-0-	-176	-0-	70	1	589	2	N	58					133
							64	9									
*09	750	X	653	-0-	-97	-0-	57	1	565	2	N	28					161
							31	9									
10	775	X	721	-0-	-54	-0-	39	1	665	2	N	15					176
							17	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	540	1	6595	2	N	149	177	1			31
							164	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	501	1	6048	2	N	118					149
							130	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	405	1	5325	2	N	125	192	1			82
							138	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	838	1	5426	2	N	83					165
							91	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	361	1	4924	2	N	49					214
							54	9									
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	473	1	5370	2	N	194	191	1			217
							213	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2247	-0-	-202	-0-	170	1	2070	2	N	6					103
							7	9									
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	168	1	2032	2	N	15					118
							17	9									
07	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	144	1	1887	2	N	43					161
							47	9									
08	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	266	1	1719	2	N	29					190
							32	9									
09	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	140	1	1907	2	N	37					227
							41	9									
10	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	184	1	2086	2	N	-0-					227

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	250	-0-	-494	-0-	34	1	216	2	N	-0-					35
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	45	1	289	2	N	-0-					35
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	63	1	338	2	N	-0-					35
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					35
*09	330	N	106	-0-	-224	-0-	7	1	68	2	N	28					63
							31	9									
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	18	1	300	2	N	15					78
							17	9									

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	155	1	628	2	N	4					164
							4	9									
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	149	1	507	2	N	-0-					164
07	775	X	695	-0-	-80	-0-	159	1	536	2	N	-0-					164
08	775	X	403	-0-	-372	-0-	107	1	296	2	N	-0-					164
*09	750	X	186	-0-	-564	-0-	3	1	183	2	N	-0-					164
*10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	61	178	1			47
							67	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	630	-0-	-176	-0-	77	1	497	2	N	51					90
							56	9									
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	85	1	543	2	N	-0-					90
07	806	X	534	-0-	-272	-0-	84	1	450	2	N	-0-					90
08	744	X	578	-0-	-166	-0-	59	1	496	2	N	21					111
							23	9									
*09	630	X	419	-0-	-211	-0-	39	1	380	2	N	-0-					111
*10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	28					139
							31	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	292	1	1876	2	N	10					102
							11	9									
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	263	1	1683	2	N	3					105
							3	9									
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	289	1	1550	2	N	13					118
							14	9									
08	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	207	1	1733	2	N	4					122
							4	9									
*09	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	158	1	1555	2	N	14					136
							15	9									
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	-0-					136

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

05	1240 X	1155	-0-	-85	-0-	86	1	1047	2	N	20					134
						22	9									
06	1230 X	1111	-0-	-119	-0-	82	1	992	2	N	34					168
						37	9									
07	1271 X	694	-0-	-577	-0-	48	1	636	2	N	9					177
						10	9									
08	1271 X	929	-0-	-342	-0-	123	1	796	2	N	9					186
						10	9									
09	1140 X	988	-0-	-152	-0-	65	1	894	2	N	26	172	1			40
						29	9									
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	88	1	995	2	N	2					42
						2	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

05	1457 X	1194	-0-	-263	-0-	88	1	1076	2	N	27					241
						30	9									
06	1380 X	1160	-0-	-220	-0-	85	1	1029	2	N	42	179	1			104
						46	9									
07	1426 X	802	-0-	-624	-0-	56	1	738	2	N	7					111
						8	9									
08	1426 X	996	-0-	-430	-0-	132	1	853	2	N	10					121
						11	9									
09	1230 X	965	-0-	-265	-0-	65	1	891	2	N	8					129
						9	9									
*10	1209 X	1121	-0-	-88	-0-	86	1	981	2	N	49					178
						54	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

05	651 X	376	-0-	-275	-0-	51	1	325	2	N	-0-					78
06	690 X	395	-0-	-295	-0-	53	1	342	2	N	-0-					78
07	713 X	262	-0-	-451	-0-	41	1	221	2	N	-0-					78
08	713 X	376	-0-	-337	-0-	40	1	336	2	N	-0-					78
*09	570 X	43	-0-	-527	-0-	4	1	39	2	N	-0-					78
10	403 X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-					78

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7262	-0-	-2410	-0-	534 211	1 9	6517	2	N	192	193	1			153
06	9360	X	7046	-0-	-2314	-0-	527 163	1 9	6356	2	N	148	193	1			108
07	8897	X	5904	-0-	-2993	-0-	407 143	1 9	5354	2	N	130					238
08	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	910 164	1 9	5892	2	N	149	193	1			194
09	7050	X	6158	-0-	-892	-0-	411 135	1 9	5612	2	N	123	191	1			126
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	501 184	1 9	5695	2	N	167	195	1			98

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7214	-0-	-2365	-0-	538 114	1 9	6562	2	N	104	192	1			167
06	9270	X	6985	-0-	-2285	-0-	527 97	1 9	6361	2	N	88					255
07	8494	X	6025	-0-	-2469	-0-	418 110	1 9	5497	2	N	100	193	1			162
08	7967	X	7135	-0-	-832	-0-	938 124	1 9	6073	2	N	113					275
09	6990	X	6166	-0-	-824	-0-	415 85	1 9	5666	2	N	77	192	1			160
10	7223	X	6518	-0-	-705	-0-	519 110	1 9	5889	2	N	100					260

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		41262	-0-	41262	41262	36541 580	2 9	4141	4	N	527	409	8			118

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		26135	-0-	26135	26135	21833 855	2 9	3447	4	N	777	366	1	411	8	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	326	-0-	-46	-0-	190	1	136	2	N	-0-					81
06	360	X	323	-0-	-37	-0-	189	1	131	2	N	3	3	8			81
							3	9									
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	81	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	26	1	18	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13093	2	1051	9	N	955	910	1			145
06	13642		13642	-0-	-0-	-0-	12723	2	919	9	N	835	895	1			85
07	12372		12372	-0-	-0-	-0-	11379	2	993	9	N	903	888	1			100
08	12322		12323	-0-	1	1	11249	2	1074	9	N	976	894	1			182
*09	8460		3256	-0-	-5204	-0-	149	1	2419	2	N	625	531	1			276
							688	9									
10	12493		11663	-0-	-830	-0-	577	1	9855	2	N	1119	1252	1			143
							1231	9									

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	4568	-0-	-3182	5448	4494	2	74	9	Y	67	97	1			25
06	7500	4069	-0-	-3431	2017	3997	2	72	9	Y	65					90
07	5951	3934	-0-	-2017	-0-	3862	2	72	9	Y	65	69	1			86
08	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					86
09	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4458	2	14	9	Y	13	71	1			28
10	4557 #	3816	-0-	-741	-0-	3801	2	15	9	Y	14					42

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

05	57319	X	48769	-0-	-8550	-0-	309	1	47145	2	Y	1195	1261	1			94
							1315	9									
06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	75	1	38907	2	Y	387	452	1			29
							426	9									
07	52080	X	35634	-0-	-16446	-0-	73	1	35178	2	Y	348	359	1			18
							383	9									
08	52080	X	29559	-0-	-22521	-0-	21	1	29233	2	Y	277	266	1	1	8	28
							305	9									
09	50400	X	11511	-0-	-38889	-0-	29	1	11362	2	Y	109	123	1			14
							120	9									
10	48763	X	10016	-0-	-38747	-0-	26	1	9888	2	Y	93	93	1	1	8	12
							102	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

05	40672	X	21409	-0-	-19263	-0-	124	1	20725	2	N	509	561	1			108
							560	9									
06	29610	X	20936	-0-	-8674	-0-	120	1	20290	2	N	478	370	1			216
							526	9									
07	30597	X	20045	-0-	-10552	-0-	124	1	19448	2	N	430	372	1			274
							473	9									
08	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	623	1	24076	2	N	507	563	1			218
							558	9									
09	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	677	1	23536	2	N	450	563	1			105
							495	9									
*10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	731	1	23663	2	N	452	361	1			196
							497	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 10605 - 11060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216411	X	164757	-0-	-51654	-0-	1026 4358	1 9	159373	2	Y	3962	4172	1			311
06	171510	X	147041	-0-	-24469	-0-	611 4355	1 9	142075	2	Y	3959	3972	1			298
07	177227	X	143288	-0-	-33939	-0-	641 4198	1 9	138449	2	Y	3816	3921	1			193
08	177227	X	133502	-0-	-43725	-0-	94 3766	1 9	129642	2	Y	3424	3268	1			349
09	167280	X	124785	-0-	-42495	-0-	663 3511	1 9	120611	2	Y	3192	3139	1			402
10	164765	X	122995	-0-	-41770	-0-	689 3374	1 9	118932	2	Y	3067	3071	1			399

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	17605	-0-	-8156	-0-	924 329	1 9	16352	2	N	299	188	1			293
06	20400	X	14635	-0-	-5765	-0-	961 146	1 9	13528	2	N	133	188	1			238
07	21080	X	11518	-0-	-9562	-0-	797 189	1 9	10532	2	N	172	187	1			223
08	18290	X	9832	-0-	-8458	-0-	785 185	1 9	8862	2	N	168	190	1			201
09	17700	X	8382	-0-	-9318	-0-	644 139	1 9	7599	2	N	126	180	1			147
10	17608	X	7484	-0-	-10124	-0-	721 122	1 9	6641	2	N	111					258

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2478	-0-	-2017	-0-	455 53	1 9	1970	2	N	48					306
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	694 59	1 9	3997	2	N	54	184	1			176
07	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	652 47	1 9	2451	2	N	43					219
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	728 46	1 9	3239	2	N	42	183	1			78
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	543 94	1 9	3537	2	N	85					163
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	655 52	1 9	2733	2	N	47					210

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

05	1953	N	918	-0-	-1035	-0-	97	1	797	3	N	22					132
							24	9									
06	1350	N	453	-0-	-897	-0-	39	1	413	3	N	1					133
							1	9									
07	1333	N	734	-0-	-599	-0-	71	1	655	3	N	7					140
							8	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	N	8					148
							9	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-					148
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	48	1	658	3	N	2					150
							2	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

05	9114	X	5156	-0-	-3958	-0-	547	1	4482	3	N	115					250
							127	9									
06	6900	X	5252	-0-	-1648	-0-	452	1	4743	3	N	52	187	1			115
							57	9									
07	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	529	1	4892	3	N	119	1	8			233
							131	9									
08	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	491	1	5836	3	N	72	192	1			113
							79	9									
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	662	1	10136	3	N	145	180	1			78
							160	9									
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	548	1	7528	3	N	80					158
							88	9									

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	13276	X	-0-	-0-	-13276	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - WELL PLUGGED

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

05	1922 X	305	-0-	-1617	-0-	75	1	230	2	N	-0-									192
06	4650 X	914	-0-	-3736	-0-	188	1	709	2	N	15									207
						17	9													
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	35	190	1	1	8					51
						39	9													
08	4805 X	3550	-0-	-1255	-0-	430	1	3099	2	N	19									70
						21	9													
09	2460 X	986	-0-	-1474	-0-	201	1	785	2	N	-0-									70
10	5363 X	1154	-0-	-4209	-0-	230	1	924	2	N	-0-									70

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	416	1	1689	2	N	77	189	1			96
							85	9									
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	402	1	1639	2	N	94	2	8			188
							103	9									
07	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	417	1	1738	2	N	76	192	1	1	8	71
							84	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	415	1	1713	2	N	101	1	8			171
							111	9									
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	406	1	1612	2	N	88	181	1			78
							97	9									
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	422	1	1668	2	N	87					165
							96	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

05	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	374	1	6327	2	N	402	362	1			249
							442	9									
06	7950	X	6685	-0-	-1265	-0-	356	1	5865	2	N	422	548	1	1	8	122
							464	9									
07	8215	X	6778	-0-	-1437	-0-	371	1	5912	2	N	450	369	1	3	8	200
							495	9									
08	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	310	1	5720	2	N	358	373	1	1	8	184
							394	9									
09	6930	X	5760	-0-	-1170	-0-	296	1	5122	2	N	311	378	1			117
							342	9									
10	7130	X	5791	-0-	-1339	-0-	297	1	5062	2	N	393	363	1			147
							432	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1422	1	3066	2	Y	135	118	1			111
							149	9									
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1604	1	2639	2	Y	156	148	1			119
							172	9									
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	1655	1	2742	2	Y	176	4	8			291
							194	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1658	1	2877	2	Y	136	182	1	1	8	244
							150	9									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1595	1	2504	2	Y	131	181	1			194
							144	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	1658	1	2318	2	Y	139	182	1	1	8	150
							153	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	2	Y	-0-	41	1			29
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	175	1	420	2	Y	26	15	1			40
							29	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	2	Y	-0-	23	1			17
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	219	1	545	2	Y	-0-	11	1			6
09	630	N	408	-0-	-222	-0-	117	1	291	2	Y	-0-					6
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	175	1	398	2	Y	-0-	4	1			2

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	2	Y	95	94	1			122
							105	9									
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	127	1	1461	2	Y	98	86	1	4	8	130
							108	9									
07	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	170	1	1603	2	Y	96	153	1	2	8	71
							106	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	136	1	1176	2	Y	67	84	1	2	8	52
							74	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	88	79	1			61
							97	9									
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	83	77	1	1	8	66
							91	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	20179	-0-	-3505	-0-	1461	1	18473	2	Y	223	226	1			71
							245	9									
06	22380	X	19713	-0-	-2667	-0-	1451	1	17812	2	Y	409	385	1	2	8	93
							450	9									
07	23126	X	19132	-0-	-3994	-0-	1495	1	17188	2	Y	408	364	1	2	8	135
							449	9									
08	21390	X	17396	-0-	-3994	-0-	1501	1	15458	2	Y	397	466	1	1	8	65
							437	9									
09	20250	X	16999	-0-	-3251	-0-	1450	1	15138	2	Y	374	369	1			70
							411	9									
10	20367	X	17641	-0-	-2726	-0-	1501	1	15712	2	Y	389	361	1	1	8	97
							428	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	Y	3	147	1			108
							3	9									
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	10	1	25	2	Y	1	54	1			55
							1	9									
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	4	1	18	2	Y	-0-	32	1			23
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	11	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					8
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5	1			3

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	495	1	3729	2	Y	374	385	1			103
							411	9									
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	596	1	3278	2	Y	218	260	1	2	8	59
							240	9									
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	641	1	3072	2	Y	153	168	1	2	8	42
							168	9									
08	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	584	1	3248	2	Y	193	162	1	1	8	72
							212	9									
09	4500	X	3791	-0-	-709	-0-	568	1	3026	2	Y	179	199	1			52
							197	9									
10	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	615	1	3161	2	Y	218	217	1			53
							240	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	9006	-0-	-14151	-0-	1072	1	7584	2	Y	318	373	1			25
							350	9									
06	17760	X	7327	-0-	-10433	-0-	1041	1	6022	2	Y	240	224	1	1	8	40
							264	9									
07	13640	X	7250	-0-	-6390	-0-	1077	1	5990	2	Y	166	169	1	1	8	36
							183	9									
08	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	1020	1	5372	2	Y	165	174	1	1	8	26
							182	9									
09	7440	X	5379	-0-	-2061	-0-	944	1	4289	2	Y	133	115	1			44
							146	9									
10	7688	X	5665	-0-	-2023	-0-	984	1	4534	2	Y	134	155	1			23
							147	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

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
05	8294	X	8294	-0-		-0-	-0-	80	1	8036	2	N	162	194	1			247
								178	9									
06	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	94	1	5390	2	N	153	190	1	1	8	209
								168	9									
07	15189	X	15189	-0-		-0-	-0-	694	1	14150	2	N	314	186	1	1	8	336
								345	9									
08	14266	X	14266	-0-		-0-	-0-	694	1	13287	2	N	259	375	1	1	8	219
								285	9									
09	11730	X	11730	-0-		-0-	-0-	672	1	10852	2	N	187	181	1			225
								206	9									
*10	11296	X	11296	-0-		-0-	-0-	694	1	10370	2	N	211	190	1	1	8	245
								232	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

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
05	6293	X	5829	-0-		-464	-0-	214	1	5567	2	Y	44	44	1			14
								48	9									
06	5730	X	5730	-0-		-0-	-0-	210	1	5499	2	Y	19	29	1			4
								21	9									
07	5952	X	5650	-0-		-302	-0-	218	1	5409	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
08	5952	X	5286	-0-		-666	-0-	221	1	5044	2	Y	19	23	1			3
								21	9									
09	5760	X	5290	-0-		-470	-0-	215	1	5053	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
10	5921	X	5535	-0-		-386	-0-	223	1	5291	2	Y	19	18	1			5
								21	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

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
05	1536	X	1536	-0-		-0-	-0-	209	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-	424	1	3946	2	Y	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-		-0-	-0-	670	1	8780	2	Y	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-		-0-	-0-	670	1	9732	2	Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	453	1	4064	2	Y	-0-					-0-
*10	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	422	1	3277	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

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
05	6572	X	6514	-0-		-58	-0-	543	1	5854	2	Y	106	94	1			132
								117	9									
06	7280	X	7280	-0-		-0-	-0-	571	1	6540	2	Y	154	93	1	10	8	183
								169	9									
07	6572	X	6133	-0-		-439	-0-	574	1	5431	2	Y	116	210	1	7	8	82
								128	9									
08	6510	X	5967	-0-		-543	-0-	606	1	5243	2	Y	107	103	1	6	8	80
								118	9									
09	6334	X	6334	-0-		-0-	-0-	557	1	5663	2	Y	104	112	1			72
								114	9									
10	6510	X	6470	-0-		-40	-0-	619	1	5690	2	Y	146	101	1	2	8	115
								161	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	359	1	1103	2	Y	-0-					76
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	278	1	1048	2	Y	11					87
							12	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	2	Y	9					96
							10	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	Y	3					99
							3	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	271	1	1058	2	Y	-0-	49	1			50
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	269	1	1082	2	Y	1					51
							1	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

05	1519	X	736	-0-	-783	-0-	714	1	22	9	N	20					317
06	1470	X	949	-0-	-521	-0-	586	1	339	2	N	22	6	8			333
							24	9									
07	1147	X	112	-0-	-1035	-0-	39	1	66	2	N	6	1	8			338
							7	9									
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					338
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					338

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	2	N	47	187	1			114
							52	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	120	1	856	2	N	39					153
							43	9									
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	124	1	894	2	N	33					186
							36	9									
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	124	1	1072	2	N	39	1	8			224
							43	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	N	40	176	1			88
							44	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	2	N	42					130
							46	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2758	N	781	-0-	-1977	-0-	235	1	507	2	Y	35	66	1			29
							39	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	29	1	1	8	-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	702	1	4465	2	Y	2					181
							2	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	462	1	4300	2	Y	145	185	1	1	8	140
							160	9									
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	291	1	3810	2	Y	151	2	8			289
							166	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4493	2	Y	173	360	1	3	8	99
							190	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	473	1	4246	2	Y	88					187
							97	9									
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	554	1	4305	2	Y	62					249
							68	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 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
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	183	1	398	2	Y	234					234
							257	9									
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	156	1	374	2	Y	122	116	1	2	8	238
							134	9									
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	90	1	370	2	Y	133	136	1			235
							146	9									
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	143	1	356	2	Y	121	157	1	1	8	198
							133	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	94					292
							103	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	157	1	357	2	Y	93	175	1			210
							102	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	298	1	916	2	Y	29					246
							32	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	242	1	910	2	Y	10					256
							11	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	105	1	1002	2	Y	9					265
							10	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	Y	4					269
							4	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-	134	1			135
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	232	1	932	2	Y	-0-					136

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

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
05	2356	X	2031	-0-		-325		-0-	386	1	1569	2	N	69					302
									76	9									
06	2100	X	1933	-0-		-167		-0-	374	1	1523	2	N	33	177	1			158
									36	9									
07	2170	X	2046	-0-		-124		-0-	385	1	1602	2	N	54	2	8			210
									59	9									
08	2170	X	2034	-0-		-136		-0-	387	1	1600	2	N	43	1	8			252
									47	9									
09	2010	X	1876	-0-		-134		-0-	367	1	1456	2	N	48					300
									53	9									
10	2046	X	1902	-0-		-144		-0-	380	1	1501	2	N	19	166	1			153
									21	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

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
05	41266	X	41266	-0-		-0-		-0-	372	1	40145	2	Y	681	778	1			187
									749	9									
06	34160	X	34160	-0-		-0-		-0-	360	1	32845	2	Y	868	814	1	8	8	233
									955	9									
07	29273	X	29273	-0-		-0-		-0-	372	1	28296	2	Y	550	624	1	8	8	151
									605	9									
08	54870	X	20452	-0-		-34418		-0-	372	1	19563	2	Y	470	440	1	6	8	175
									517	9									
09	53550	X	15844	-0-		-37706		-0-	360	1	15092	2	Y	356	427	1			104
									392	9									
10	41261	X	15099	-0-		-26162		-0-	372	1	14292	2	Y	395	401	1	3	8	95
									435	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

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
05	14063	X	14063	-0-		-0-		-0-	137	1	13278	2	N	589	560	1			262
									648	9									
06	13601	X	13601	-0-		-0-		-0-	115	1	12912	2	N	522	562	1			222
									574	9									
07	12646	X	12646	-0-		-0-		-0-	124	1	11975	2	N	497	570	1			149
									547	9									
08	12332	X	12332	-0-		-0-		-0-	124	1	11706	2	N	456	376	1			229
									502	9									
09	9958	X	9958	-0-		-0-		-0-	120	1	9447	2	N	355	386	1			198
									391	9									
*10	10171	X	10171	-0-		-0-		-0-	124	1	9675	2	N	338	360	1			176
									372	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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
05	6231	X	4732	-0-		-1499		-0-	293	1	3710	2	Y	663	678	1			210
									729	9									
06	5880	X	3688	-0-		-2192		-0-	244	1	2995	2	Y	408	523	1	3	8	92
									449	9									
07	5952	X	3645	-0-		-2307		-0-	255	1	2935	2	Y	414	367	1	3	8	136
									455	9									
08	4247	X	3216	-0-		-1031		-0-	247	1	2541	2	Y	389	459	1	2	8	64
									428	9									
09	4110	X	3143	-0-		-967		-0-	240	1	2503	2	Y	364	360	1			68
									400	9									
10	4247	X	3195	-0-		-1052		-0-	243	1	2542	2	Y	373	347	1	1	8	93
									410	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	593 344	1 9	4470	2	Y	313	323	1			86
06	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	457 187	1 9	2519	2	Y	170	209	1	1	8	46
07	5735	X	2713	-0-	-3022	-0-	448 119	1 9	2146	2	Y	108	123	1	1	8	30
08	5301	X	2677	-0-	-2624	-0-	386 143	1 9	2148	2	Y	130	110	1	1	8	49
09	5130	X	2440	-0-	-2690	-0-	365 128	1 9	1947	2	Y	116	131	1			34
10	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	342 135	1 9	1759	2	Y	123	127	1			30

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 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
05	16089	X	14355	-0-	-1734	-0-	351 1354	1 9	12650	2	Y	1231	1298	1			97
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	249 1283	1 9	13010	2	Y	1166	1068	1	1	8	194
07	14818	X	14095	-0-	-723	-0-	256 1308	1 9	12531	2	Y	1189	1121	1	3	8	259
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	302 1373	1 9	12189	2	Y	1248	1307	1	3	8	197
09	14550	X	13253	-0-	-1297	-0-	346 1338	1 9	11569	2	Y	1216	1012	1			401
10	15035	X	13302	-0-	-1733	-0-	349 1283	1 9	11670	2	Y	1166	1363	1	4	8	200

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311724	X	311724	-0-	-0-	-0-	868 7510	1 9	303346	2	N	6827	6860	1			499
06	304470	X	283425	-0-	-21045	-0-	840 6316	1 9	276269	2	N	5742	5936	1	3	8	302
07	314619	X	189969	-0-	-124650	-0-	704 4219	1 9	185046	2	N	3835	4046	1	4	8	87
08	280395	X	73782	-0-	-206613	-0-	352 2202	1 9	71228	2	N	2002	1672	1	1	8	416
09	271350	X	175563	-0-	-95787	-0-	825 4444	1 9	170294	2	N	4040	4168	1			288
10	280395	X	175873	-0-	-104522	-0-	868 4549	1 9	170456	2	N	4135	3948	1	1	8	474

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9976	-0-	9976	9976	800 145	1 9	9031	2	N	132					132
*10	77458	X	67482	-0-	-9976	-0-	851 1410	1 9	65221	2	N	1282	1128	1			286

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

05	8525 X	8325	-0-	-200	-0-	1797 1537	1 9	4991	3	Y	1397	1276	1	2 8		387
06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	1739 1597	1 9	4873	3	Y	1452	1439	1			400
07	8370 X	8048	-0-	-322	-0-	1797 1434	1 9	4817	3	Y	1304	1294	1			410
08	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1773 1327	1 9	5200	3	Y	1206	1281	1			335
09	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	1739 1288	1 9	4699	3	Y	1171	1100	1			406
*10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1797 1321	1 9	4584	3	Y	1201	1089	1			518

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	#	1811	-0-	-3366	-0-	205	1	1555	2	Y	46					201
							51	9									
06	5010	#	1458	-0-	-3552	-0-	185	1	1273	2	Y	-0-	177	1			24
07	2852	#	1482	-0-	-1370	-0-	251	1	1231	2	Y	-0-					24
08	2666	#	1904	-0-	-762	-0-	318	1	1586	2	Y	-0-					24
09	1800	#	1646	-0-	-154	-0-	278	1	1368	2	Y	-0-					24
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	307	1	1473	2	Y	-0-					24

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	78	1	589	2	N	-0-					3
06	1500	N	623	-0-	-877	-0-	73	1	502	2	N	44	3	1			44
							48	9									
07	1023	N	545	-0-	-478	-0-	85	1	416	2	N	40					84
							44	9									
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	76	1	377	2	N	41					125
							45	9									
09	630	N	386	-0-	-244	-0-	59	1	291	2	N	33					158
							36	9									
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	68	1	329	2	N	42					200
							46	9									

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790		2165	-0-	-625 B	-13608	2165	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2604	-0-	504 B	-13104	2604	3			Y	-0-					-0-
07	1705	#	2498	-0-	793 B	-12311	2498	3			Y	-0-					-0-
08	2170	#	2905	-0-	735 B	-11576	2905	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	3201	-0-	3201 B	-8375	3201	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	3027	-0-	3027 B	-5348	3027	3			Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	5	8			135
06	1020	#	744	-0-	-276	-0-	732	2	12	9	N	11	11	8			135
07	1054	#	856	-0-	-198	-0-	846	2	10	9	N	9	9	8			135
08	1054	#	447	-0-	-607	-0-	437	2	10	9	N	9	9	8			135
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10	10	8			135
*10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					135

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	68	1	142	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

05	620	N	233	-0-	-387	-0-	120	1	113	2	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	79	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	68	1	110	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	2	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	78	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	188	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	17	1	28	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	69	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	150	1	141	2	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	85	1	138	2	N	-0-					-0-
08	279	N	96	-0-	-183	-0-	35	1	61	2	N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2411	-0-	-2239	-0-	1241	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	1101	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	1122	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	1807	-0-	-2843	-0-	656	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1445	-0-	-2125	-0-	539	1	906	2	N	-0-					-0-
*10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	200	1	188	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	114	1	184	2	N	-0-					-0-
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	58	1	101	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	38	1	117	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	202	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4715	-0-	1615	1615	1156	1	3559	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 08/28/13

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	170	161	1			51
							187	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	213	173	1			91
							234	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	129	159	1			61
							142	9									
08	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	9	2	Y	27	54	1			34
							30	9									
*09	420	N	38	-0-	-382	-0-	1	1	12	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	20	1			3

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	1278	1	77	2	Y	113	94	1			42
							124	9									
06	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	1309	1	269	2	Y	81	49	1			74
							89	9									
07	1736	X	1582	-0-	-154	-0-	1293	1	200	2	Y	81	89	1			66
							89	9									
08	1736	X	1440	-0-	-296	-0-	1304	1	37	2	Y	90	94	1			62
							99	9									
*09	1680	X	1471	-0-	-209	-0-	1328	1	45	2	Y	89	50	1			101
							98	9									
10	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	1488	1	23	2	Y	88	149	1			40
							97	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	712	1	508	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
06	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	575	1	619	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
07	1550	X	882	-0-	-668	-0-	561	1	301	2	Y	18	25	1			3
							20	9									
08	1550	X	849	-0-	-701	-0-	525	1	312	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	1			Y	-0-	2	1			1
10	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	1			Y	-0-	1	1			-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	356	1	376	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
06	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	361	1	525	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
07	2015	X	864	-0-	-1151	-0-	409	1	412	2	Y	39	44	1			9
							43	9									
08	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	436	1	524	2	Y	55	49	1			15
							61	9									
*09	1050	X	868	-0-	-182	-0-	345	1	472	2	Y	46	39	1			22
							51	9									
*10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	386	1	854	2	Y	59	66	1			15
							65	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

05	1364	X	1026	-0-	-338	-0-	288 168	1 9	570	2	Y	153	191	1			61
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	278 143	1 9	654	2	Y	130	125	1			66
07	1023	X	1011	-0-	-12	-0-	283 213	1 9	515	2	Y	194	188	1			72
08	1023	X	908	-0-	-115	-0-	265 205	1 9	438	2	Y	186	158	1			100
*09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	308 184	1 9	622	2	Y	167	158	1			109
*10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	293 242	1 9	788	2	Y	220	286	1			43

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

05	1922	X	649	-0-	-1273	-0-	571	1	78	9	Y	71	109	1			68
06	900	X	582	-0-	-318	-0-	506	1	76	9	Y	69	49	1			88
07	1054	X	531	-0-	-523	-0-	452	1	79	9	Y	72	96	1			64
08	1054	X	468	-0-	-586	-0-	395	1	73	9	Y	66	49	1			81
*09	630	X	556	-0-	-74	-0-	416 58	1 9	82	2	Y	53	47	1			87
10	651	X	605	-0-	-46	-0-	508 84	1 9	13	2	Y	76	101	1			62

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	180	1	343	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	86	1	158	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	101	1	192	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*09	390	N	303	-0-	-87	-0-	91	1	212	2	Y	-0-	1	1			3
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

05	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	738	1	898	2	Y	444	398	1			112
							488	9									
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	826	1	900	2	Y	386	379	1			119
							425	9									
07	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	770	1	635	2	Y	329	369	1			79
							362	9									
08	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	765	1	555	2	Y	393	361	1			111
							432	9									
*09	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	729	1	845	2	Y	330	281	1			160
							363	9									
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	852	1	1162	2	Y	393	451	1			102
							432	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	9	N	27					73
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	309	1	21	2	N	8					81
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	506	1	111	2	N	8					89
							9	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	597	1	28	2	N	7					96
							8	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	34	1	25	9	N	23	74	1			45
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	1	11	9	N	10					55

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	458	-0-	-100	-0-	309	1	46	2	Y	94	85	1			24
							103	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	372	1	16	2	Y	103	97	1			30
							113	9									
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	348	1	18	2	Y	88	97	1			21
							97	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	365	1	5	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	326	1	84	9	Y	76	65	1			37
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	344	1	7	2	Y	92	105	1			24
							101	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	#	8864	-0-	-1614	-0-	8515	2	349	9	N	317					317
06	9180	#	7773	-0-	-1407	-0-	7738	2	35	9	N	32					349
07	9486	#	8951	-0-	-535	-0-	8931	2	20	9	N	18	350	1			17
08	8942	R	8942	-0-	-0-	-0-	8911	2	31	9	N	28					45
09	8580	#	8409	-0-	-171	-0-	8385	2	24	9	N	22					67
10	8866		8755	-0-	-111	-0-	8708	2	47	9	N	43					110

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	562	-0-	-58	-0-	71	1	485	2	N	5					129
							6	9									
06	600	X	159	-0-	-441	-0-	21	1	137	2	N	1					130
							1	9									
07	527	X	469	-0-	-58	-0-	78	1	383	2	N	7					137
							8	9									
08	558	X	280	-0-	-278	-0-	46	1	234	2	N	-0-					137
09	540	X	203	-0-	-337	-0-	31	1	169	2	N	3					140
							3	9									
10	558	X	152	-0-	-406	-0-	31	1	111	2	N	9					149
							10	9									

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

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
05	527	X	475	-0-	-52	-0-	51 80	1 9	344	2	N	73	192	1			15
06	540	X	357	-0-	-183	-0-	47 11	1 9	299	2	N	10					25
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	110 48	1 9	541	2	N	44					69
08	558	X	299	-0-	-259	-0-	48 6	1 9	245	2	N	5					74
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	503	2	N	13					87
10	713	X	570	-0-	-143	-0-	116 36	1 9	418	2	N	33					120

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

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
05	1488	X	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					127
06	1440	X	177	-0-	-1263	-0-	177	3			N	-0-					127
07	1488	X	130	-0-	-1358	-0-	130	3			N	-0-					127
08	496	X	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					127
09	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					127
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					127

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

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
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	170	1			281
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					281
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					281
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			96

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1196	-0-	-1439	-0-	142	1	1043	2	N	10					12
							11	9									
06	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	122	1	867	2	N	1					13
							1	9									
07	2511	X	1018	-0-	-1493	-0-	116	1	888	2	N	13					26
							14	9									
08	1705	X	984	-0-	-721	-0-	117	1	867	2	N	-0-	14	1			12
09	1170	X	655	-0-	-515	-0-	101	1	551	2	N	3					15
							3	9									
*10	1209	X	649	-0-	-560	-0-	67	1	580	2	N	2					17
							2	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	52	1	384	2	N	4					4
							4	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1					5
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	-0-					5
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	47	1	342	2	N	-0-	4	1			1
09	480	N	242	-0-	-238	-0-	38	1	204	2	N	-0-					1
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	2					3
							2	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1092	-0-	-427	-0-	130	1	952	2	N	9					11
							10	9									
06	1350	X	947	-0-	-403	-0-	117	1	829	2	N	1					12
							1	9									
07	1395	X	973	-0-	-422	-0-	111	1	854	2	N	7					19
							8	9									
08	1178	X	883	-0-	-295	-0-	104	1	770	2	N	8	12	1			15
							9	9									
09	1110	X	610	-0-	-500	-0-	94	1	515	2	N	1					16
							1	9									
10	1085	X	758	-0-	-327	-0-	78	1	676	2	N	4					20
							4	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

05	20274	X	18271	-0-	-2003	-0-	18163	3	108	9	N	98	1	8						578
06	19380	X	16955	-0-	-2425	-0-	16878	3	77	9	N	70								648
07	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16823	3	67	9	N	61								709
08	18259	X	16647	-0-	-1612	-0-	16425	3	222	9	N	202	184	1						727
09	17670	X	14034	-0-	-3636	-0-	13947	3	87	9	N	79	191	1						615
10	18259	X	14997	-0-	-3262	-0-	14941	3	56	9	N	51								666

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	N	-0-					218
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					218
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					218
08	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					218
09	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					218
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

05	631	N	193	-0-	-438	-0-	189	3	4	9	Y	4	1	8			178
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					178
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					178
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					178
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	1			Y	-0-					178
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	1			Y	-0-					178

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	3	13	9	Y	12					250
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3382	3	29	9	Y	26	153	1			123
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3277	3	35	9	Y	32					155
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2794	3	20	9	Y	18					173
09	3390	X	2457	-0-	-933	-0-	2451	3	6	9	Y	5					178
10	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3092	3	2	9	Y	2					180

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	3	31	9	Y	28					241
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	Y	23					264
07	1209	N	976	-0-	-233	-0-	959	3	17	9	Y	15					279
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3			Y	-0-					279
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	195	1			84
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	774	3	19	9	Y	17					101

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	11905	3	593	9	N	539	535	1			379
06	12930	X	12361	-0-	-569	-0-	11792	3	569	9	N	517	711	1			185
07	13361	X	6221	-0-	-7140	-0-	5925	3	296	9	N	269	354	1			100
08	13361	X	11992	-0-	-1369	-0-	11441	3	551	9	N	501	349	1			252
09	12360	X	10135	-0-	-2225	-0-	9575	3	560	9	N	509	357	1			404
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					404

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14637	-0-	-615	-0-	13901	3	736	9	N	669	354	1			435
06	14850	X	14068	-0-	-782	-0-	13346	3	722	9	N	656	710	1			381
07	15345	X	13061	-0-	-2284	-0-	12366	3	695	9	N	632	706	1			307
08	15345	X	12922	-0-	-2423	-0-	12347	3	575	9	N	523	710	1			120
09	14700	X	12445	-0-	-2255	-0-	11885	3	560	9	N	509	353	1			276
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					276

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3014	3	56	9	N	51					428
06	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	2836	3	48	9	N	44	353	1			119
07	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	2561	3	56	9	N	51					170
08	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	2566	3	57	9	N	52					222
09	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	2474	3	55	9	N	50					272
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					272

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					261
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					362
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

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
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	114	1	798	2	Y	30	16	1			57
							33	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	125	1	837	2	Y	34	42	1			49
							37	9									
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	118	1	755	2	Y	38	36	1			51
							42	9									
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	93	1	670	2	Y	25	27	1			49
							28	9									
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	114	1	752	2	Y	35	39	1			45
							39	9									
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	111	1	646	2	Y	32	34	1			43
							35	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

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
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	418	1	2932	2	Y	148	79	1			94
							163	9									
06	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	386	1	2589	2	Y	142	176	1			60
							156	9									
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	424	1	2715	2	Y	206	192	1			74
							227	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	414	1	2968	2	Y	163	175	1			62
							179	9									
09	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	391	1	2587	2	Y	160	178	1			44
							176	9									
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	413	1	2393	2	Y	180	192	1			32
							198	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	380 173	1 9	2670	2	Y	157	84	1			130
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	372 131	1 9	2499	2	Y	119	147	1			102
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	369 154	1 9	2366	2	Y	140	131	1			111
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	405 160	1 9	2909	2	Y	145	156	1			100
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	390 143	1 9	2582	2	Y	130	144	1			86
10	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	406 140	1 9	2356	2	Y	127	137	1			76

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

05	372	N	263	-0-	-109	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	8			74
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	Y	5					79
07	465	N	157	-0-	-308	-0-	155	3	2	9	Y	2					81
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					81
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496	3			Y	-0-					81
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	Y	7					88

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

05	3906 X	3256	-0-	-650	-0-	334	1	68	2	Y	-0-							65
						2854	3											
06	3780 X	2978	-0-	-802	-0-	320	1	244	2	Y	-0-							65
						2414	3											
07	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	429	1	53	2	Y	5	5	8					65
						3211	3	6	9									
08	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	378	1	52	2	Y	3	3	8					65
						2844	3	3	9									
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	429	1	63	2	Y	9	9	8					65
						3324	3	10	9									
10	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	353	1	48	2	Y	2	2	8					65
						2682	3	2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					29
06	2130	X	8	-0-	-2122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
							6	3									
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					29
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	11	19	1			21
							12	9									
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	8			21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	496	1	102	2	N	1	1	8			120
							4245	3	1	9							
06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	499	1	380	2	N	-0-					120
							3768	3									
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	500	1	61	2	N	-0-					120
							3739	3									
08	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	473	1	65	2	N	110	183	1			47
							3558	3	121	9							
09	4740	X	3818	-0-	-922	-0-	428	1	63	2	N	10	10	8			47
							3316	3	11	9							
10	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	498	1	67	2	N	1	1	8			47
							3787	3	1	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	2	2	8			-0-
							1401	3	2	9							
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							1298	3	8	9							
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	20	20	8			-0-
							1368	3	22	9							
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							2588	3	24	9							

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 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
05	2976	X	2370	-0-	-606	-0-	45	1	54	2	N	1	1	8			8
							2270	3	1	9							
06	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	41	1	156	2	N	-0-					8
							1550	3									
07	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	72	1	41	2	N	1					9
							2486	3	1	9							
08	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	56	1	39	2	N	7	7	8			9
							2163	3	8	9							
*09	2340	X	1542	-0-	-798	-0-	57	1	27	2	N	1	1	8			9
							1457	3	1	9							
10	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	40	1	29	2	N	5	5	8			9
							1604	3	6	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	2	2	8			37
							437	3	2	9							
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					37
							367	3									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	8	8	8			37
							349	3	9	9							
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	28	28	8			37
							289	3	31	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					37
							279	3									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	19	19	8			37
							310	3	21	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	407	1	83	2	Y	-0-					23
							3485	3									
06	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	346	1	264	2	Y	-0-					23
							2617	3									
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	418	1	51	2	Y	5	5	8			23
							3129	3	6	9							
08	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	404	1	55	2	Y	3	3	8			23
							3032	3	3	9							
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	413	1	60	2	Y	2	2	8			23
							3204	3	2	9							
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	401	1	54	2	Y	2	2	8			23
							3051	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	396	1	81	2	N	-0-					74
							3388	3									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	421	1	321	2	N	-0-					74
							3180	3									
07	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	467	1	57	2	N	3	3	8			74
							3491	3	3	9							
08	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	443	1	60	2	N	37	101	1	3	8	7
							3331	3	41	9							
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	424	1	62	2	N	-0-					7
							3282	3									
10	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	447	1	61	2	N	2	2	8			7
							3401	3	2	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	442	1	90	2	N	-0-					51
							3781	3									
06	4590	X	3232	-0-	-1358	-0-	347	1	264	2	N	-0-					51
							2621	3									
07	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	509	1	62	2	N	5	5	8			51
							3806	3	6	9							
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	485	1	66	2	N	4	4	8			51
							3648	3	4	9							
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	464	1	68	2	N	-0-					51
							3597	3									
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	407	1	55	2	N	2	2	8			51
							3097	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

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
05	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	468	1	96	2	N	-0-					119
							4004	3									
06	4500	X	2273	-0-	-2227	-0-	244	1	186	2	N	-0-					119
							1843	3									
07	4712	X	1558	-0-	-3154	-0-	181	1	22	2	N	3	3	8			119
							1352	3	3	9							
08	4712	X	2138	-0-	-2574	-0-	239	1	33	2	N	62	166	1	3	8	12
							1798	3	68	9							
09	4560	X	2643	-0-	-1917	-0-	297	1	43	2	N	3	3	8			12
							2300	3	3	9							
10	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	343	1	46	2	N	2	2	8			12
							2606	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

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
05	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	527	1	108	2	Y	-0-					81
							4511	3									
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	787	1	599	2	Y	-0-					81
							5940	3									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	853	1	105	2	Y	4	4	8			81
							6380	3	4	9							
08	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	725	1	99	2	Y	35	54	1	3	8	59
							5445	3	39	9							
09	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	743	1	108	2	Y	3	3	8			59
							5755	3	3	9							
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	767	1	104	2	Y	2	2	8			59
							5838	3	2	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

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
05	7874	X	7011	-0-	-863	-0-	718	1	147	2	Y	1	1	8			123
							6145	3	1	9							
06	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	745	1	568	2	Y	-0-					123
							5626	3									
07	7285	X	7263	-0-	-22	-0-	844	1	103	2	Y	4	4	8			123
							6312	3	4	9							
08	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	809	1	110	2	Y	3	3	8			123
							6083	3	3	9							
09	6990	X	6854	-0-	-136	-0-	767	1	112	2	Y	32	31	8			124
							5940	3	35	9							
10	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	792	1	107	2	Y	2	2	8			124
							6029	3	2	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

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
05	2635	X	2203	-0-		-432	-0-	226	1	46	2	N	-0-					54
								1931	3									
06	2550	X	2203	-0-		-347	-0-	237	1	180	2	N	-0-					54
								1786	3									
07	2466	X	2466	-0-		-0-	-0-	286	1	35	2	N	4	4	8			54
								2141	3	4	9							
08	2201	X	2177	-0-		-24	-0-	247	1	34	2	N	38	80	1	2	8	10
								1854	3	42	9							
09	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-	262	1	38	2	N	-0-					10
								2027	3									
10	2480	X	2326	-0-		-154	-0-	266	1	36	2	N	2	2	8			10
								2022	3	2	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

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
05	3410	X	2474	-0-		-936	-0-	253	1	52	2	N	1	1	8			80
								2168	3	1	9							
06	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	372	1	284	2	N	-0-					80
								2810	3									
07	3317	X	2785	-0-		-532	-0-	323	1	40	2	N	4	4	8			80
								2418	3	4	9							
08	3317	X	2918	-0-		-399	-0-	337	1	46	2	N	3	3	8			80
								2532	3	3	9							
09	3480	X	2997	-0-		-483	-0-	337	1	49	2	N	-0-					80
								2611	3									
10	3596	X	3141	-0-		-455	-0-	359	1	49	2	N	2	2	8			80
								2731	3	2	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

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
05	961	X	869	-0-		-92	-0-	89	1	18	2	N	-0-					-0-
								762	3									
06	810	X	781	-0-		-29	-0-	84	1	64	2	N	-0-					-0-
								633	3									
07	837	X	650	-0-		-187	-0-	75	1	9	2	N	4	4	8			-0-
								562	3	4	9							
08	868	X	667	-0-		-201	-0-	77	1	10	2	N	3	3	8			-0-
								577	3	3	9							
09	840	X	622	-0-		-218	-0-	70	1	10	2	N	-0-					-0-
								542	3									
10	868	X	607	-0-		-261	-0-	69	1	9	2	N	2	2	8			-0-
								527	3	2	9							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

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
05	6510	X	6086	-0-		-424	-0-	6040	3	46	9	N	42					159
06	6300	X	5840	-0-		-460	-0-	5811	3	29	9	N	26					185
07	6541	X	5132	-0-		-1409	-0-	5106	3	26	9	N	24					209
08	6541	X	4958	-0-		-1583	-0-	4158	1	782	2	N	16	187	1			38
								18	9									
09	6060	X	5085	-0-		-975	-0-	883	1	4172	2	N	27					65
								30	9									
10	6076	X	5210	-0-		-866	-0-	862	1	4318	2	N	27	2	8			90
								30	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 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
05	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3					215
06	2160	X	2032	-0-	-128	-0-	2022	3	10	9	N	9					224
07	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	2085	3	9	9	N	8					232
08	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	1657	1	312	2	N	13	192	1			53
							14	9									
09	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	318	1	1501	2	N	14					67
							15	9									
10	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	313	1	1567	2	N	13	7	8			73
							14	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5825	3	28	9	N	25					130
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5383	3	21	9	N	19					149
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	5410	3	28	9	N	25					174
08	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	4245	1	798	2	N	21					195
							23	9									
09	5670	X	4776	-0-	-894	-0-	831	1	3926	2	N	17					212
							19	9									
10	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	763	1	3821	2	N	28	2	8			238
							31	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	19	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	79	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	51	1	2636	2	Y	4					28
							4	9									
06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	186	1	2314	2	Y	3					31
							3	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	193	1	2739	2	Y	4	25	1			10
							4	9									
08	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	124	1	1983	2	Y	-0-					10
09	2610	X	1615	-0-	-995	-0-	94	1	1517	2	Y	4					14
							4	9									
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	171	1	3049	2	Y	29					43
							32	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	149	-0-	-991	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					-0-
*10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

05	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	44	1	2409	2	Y	1					15
							1	9									
06	3390	X	2026	-0-	-1364	-0-	150	1	1875	2	Y	1					16
							1	9									
07	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	181	1	2591	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	220	1	3530	2	Y	-0-					5
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	211	1	3387	2	Y	3					8
							3	9									
10	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	140	1	2499	2	Y	8					16
							9	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

05	527	N	140	-0-	-387	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	42	1	2312	2	Y	4					26
							4	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	160	1	2001	2	Y	4					30
							4	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	170	1	2432	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	175	1	2802	2	Y	-0-					10
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	Y	6					16
							7	9									
10	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	126	1	2252	2	Y	25					41
							28	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1135	-0-	-1965	-0-	130	1	926	2	Y	23	46	1			24
							54	4	25	9							
06	2550	X	1929	-0-	-621	-0-	250	1	1569	2	Y	81	41	1			64
							21	4	89	9							
07	2511	X	1926	-0-	-585	-0-	180	1	1631	2	Y	17	44	1			37
							96	4	19	9							
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	1958	2	Y	54	46	1			45
							66	4	59	9							
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	212	1	2129	2	Y	45					90
							100	4	50	9							
*10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	187	1	2008	2	Y	60	82	1			68
							66	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	901	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	879	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	77	1	777	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

05	682	N	538	-0-	-144	-0-	63	1	449	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	69	1	433	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	796	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	247	1	1759	2	Y	15	25	1			15
							102	4	17	9							
06	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	249	1	1559	2	Y	47	25	1			37
							21	4	52	9							
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	225	1	2040	2	Y	9	25	1			21
							120	4	10	9							
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	251	1	2380	2	Y	27	25	1			23
							80	4	30	9							
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	229	1	2304	2	Y	22					45
							109	4	24	9							
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	2294	2	Y	28	41	1			32
							31	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	569	1	4900	2	Y	-0-					52
06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	453	1	4021	2	Y	-0-					52
07	5425	X	4252	-0-	-1173	-0-	996	1	3256	2	Y	-0-					52
08	5425	X	4069	-0-	-1356	-0-	522	1	3483	2	Y	58					110
							64	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4637	2	Y	19					129
							21	9									
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	557	1	5310	2	Y	4					133
							4	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

05	6386	X	4299	-0-	-2087	-0-	448	1	3851	2	Y	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	744	1	6607	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	3355	-0-	-3372	-0-	786	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	3027	-0-	-3700	-0-	395	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	3930	-0-	-2700	-0-	450	1	3480	2	Y	-0-					-0-
*10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	691	1	6590	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

05	558	X	411	-0-	-147	-0-	43	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	372	-0-	-78	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	373	-0-	-61	-0-	87	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	292	-0-	-142	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	252	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	256	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	609	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	259	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	192	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	197	1	1876	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 15440 - 15639

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	59	1	83	2	Y	-0-					7
							3467	3									
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	74	1	324	2	Y	34	29	1			12
							3214	3	37	9							
07	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	99	1	62	2	Y	27	27	1	4	8	8
							3758	3	30	9							
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	87	1	68	2	Y	21	23	1	3	8	3
							3758	3	23	9							
09	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	119	1	64	2	Y	23	1	8			25
							3396	3	25	9							
10	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	75	1	62	2	Y	5	25	1	2	8	3
							3493	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	696	-0-	-761	-0-	12	1	681	2	N	3					43
							3	9									
06	1740	N	771	-0-	-969	-0-	57	1	712	2	N	2					45
							2	9									
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	32	1			13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					13
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					13

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

05	2604	N	1869	-0-	-735	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1795	3									
06	2640	N	1132	-0-	-1508	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
07	2852	N	955	-0-	-1897	-0-	24	1	15	2	Y	4	4	8			-0-
							912	3	4	9							
08	1860	N	486	-0-	-1374	-0-	11	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							465	3	2	9							
09	1140	N	168	-0-	-972	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							1026	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	N	1	1	8			63
							7760	3	1	9							
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	131	1	578	2	N	-0-					63
							5724	3									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	137	1	85	2	N	5	5	8			63
							5178	3	6	9							
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	52	1	41	2	N	6	6	8			63
							2239	3	7	9							
09	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	609	1	327	2	N	166	177	1			52
							17357	3	183	9							
*10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	437	1	364	2	N	47	47	8			52
							20486	3	52	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	6587	-0-	-5038	-0-	769	1	5470	2	Y	28	49	1			29
							317	4	31	9							
06	7950	X	6284	-0-	-1666	-0-	841	1	5274	2	Y	88	48	1			69
							72	4	97	9							
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	897	1	8115	2	Y	19	48	1			40
							475	4	21	9							
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	809	1	7647	2	Y	53	48	1			45
							256	4	58	9							
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	751	1	7553	2	Y	45					90
							356	4	50	9							
*10	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	829	1	8905	2	Y	60	82	1			68
							66	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 329	1 3	33	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7 281	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11 463	1 3	8	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17 486	1 3	9	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	3 126	1 3	2	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	76 4451	1 3	107	2	N	-0-					117
06	4740	X	3623	-0-	-1117	-0-	74 3224	1 3	325	2	N	-0-					117
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	132 4988	1 3	82 6	2 9	N	5	5	8			117
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115 4964	1 3	90 92	2 9	N	84	181	1	3	8	17
09	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	146 4162	1 3	79	2	N	-0-					17
10	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	89 4180	1 3	74 2	2 9	N	2	2	8			17

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	180	1	1282	2	Y	42	74	1			44
							75	4	46	9							
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	180	1	1125	2	Y	141	74	1			111
							15	4	155	9							
07	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	142	1	1282	2	Y	27	76	1			62
							75	4	30	9							
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	120	1	1133	2	Y	81	75	1			68
							38	4	89	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	118	1	1186	2	Y	66					134
							56	4	73	9							
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	91	124	1			101
							100	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7824	-0-	-856	-0-	129	1	180	2	Y	-0-					8
							7515	3									
06	8220	X	7993	-0-	-227	-0-	163	1	716	2	Y	18	14	1	9	8	3
							7094	3	20	9							
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	227	1	140	2	Y	41	41	8			3
							8567	3	45	9							
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	196	1	154	2	Y	5	2	8			6
							8478	3	6	9							
09	8010	X	8003	-0-	-7	-0-	266	1	143	2	Y	2	5	1			3
							7592	3	2	9							
10	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	167	1	139	2	Y	21	16	8			8
							7807	3	23	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

05	14973 X	13046	-0-	-1927	-0-	215	1	300	2	Y	-0-					-0-
						12531	3									
06	14490 X	12986	-0-	-1504	-0-	265	1	1166	2	Y	-0-					-0-
						11555	3									
07	14973 X	13991	-0-	-982	-0-	355	1	220	2	Y	5	5	8			-0-
						13410	3	6	9							
08	14756 X	13734	-0-	-1022	-0-	305	1	239	2	Y	3	3	8			-0-
						13187	3	3	9							
09	13440 X	12399	-0-	-1041	-0-	413	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
						11763	3	1	9							
10	13981 X	12787	-0-	-1194	-0-	262	1	219	2	Y	2	2	8			-0-
						12304	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	146	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	137	1	859	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	116	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	114	1	1076	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

05	7502	X	6134	-0-	-1368	-0-	101	1	141	2	Y	-0-					10
							5892	3									
06	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	116	1	511	2	Y	20	17	1	10	8	3
							5068	3	22	9							
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	157	1	97	2	Y	112	39	1	56	8	20
							5947	3	123	9							
08	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	132	1	103	2	Y	2	18	1	1	8	3
							5688	3	2	9							
09	5940	X	5460	-0-	-480	-0-	182	1	98	2	Y	-0-					3
							5180	3									
*10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109	1	91	2	Y	34	17	8			20
							5095	3	37	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	64	1	90	2	Y	-0-					9
							3756	3									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	128	48	1	11	8	78
							5156	3	141	9							
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	187	1	116	2	Y	47	47	8			78
							7070	3	52	9							
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	160	1	126	2	Y	71	1	8			148
							6927	3	78	9							
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	220	1	118	2	Y	39	108	1			79
							6259	3	43	9							
10	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	134	1	111	2	Y	121	16	8			184
							6261	3	133	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	931	-0-	-1301	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							895	3									
06	2160	X	629	-0-	-1531	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
							560	3									
07	2201	X	173	-0-	-2028	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	-0-					-0-
							3040	3									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-					-0-
							2686	3									
*10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	39	1	32	2	N	-0-					-0-
							1817	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	627	-0-	-830	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1351	-0-	1351	1351	28	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							1299	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	367	-0-	-501	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					5
							353	3									
06	840	N	178	-0-	-662	-0-	3	1	15	2	Y	8	8	1	4	8	1
							151	3	9	9							
07	620	N	131	-0-	-489	-0-	3	1	2	2	Y	-0-	1	1			-0-
							126	3									
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*10	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					8
							3176	3									
06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	66	1	289	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2862	3	20	9							
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	105	1	65	2	Y	41	41	8			3
							3970	3	45	9							
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	80	2	Y	4	1	8			6
							4394	3	4	9							
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	156	1	84	2	Y	2	5	1			3
							4435	3	2	9							
*10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	21	16	8			8
							4265	3	23	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					6
							574	3									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	12	10	1	6	8	2
							478	3	13	9							
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	Y	82	28	1	41	8	15
							549	3	90	9							
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	12	1	9	2	Y	2	13	1	1	8	3
							503	3	2	9							
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					3
							408	3									
*10	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	7	2	Y	32	16	8			19
							380	3	35	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	131	1	183	2	Y	1					41
							7635	3	1	9							
06	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	156	1	689	2	Y	185	161	1			65
							6828	3	204	9							
07	8804	X	8355	-0-	-449	-0-	209	1	129	2	Y	128	147	1	3	8	43
							7876	3	141	9							
08	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	185	1	145	2	Y	105	129	1	3	8	16
							8000	3	116	9							
09	8040	X	7657	-0-	-383	-0-	250	1	135	2	Y	124	5	8			135
							7136	3	136	9							
10	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	156	1	130	2	Y	18	135	1	2	8	16
							7300	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2541	-0-	-2047	-0-	42	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2441	3									
06	4440	X	1741	-0-	-2699	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1549	3									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	141	1	87	2	Y	4	4	8			-0-
							5339	3	4	9							
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3	3	8			-0-
							5674	3	3	9							
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	177	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							5055	3	1	9							
10	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	103	1	86	2	Y	2	2	8			-0-
							4835	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					-0-
							3111	3									
06	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	60	1	262	2	Y	-0-					-0-
							2598	3									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	Y	5	5	8			-0-
							3106	3	6	9							
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	70	1	55	2	Y	3	3	8			-0-
							3043	3	3	9							
09	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	95	1	51	2	Y	1	1	8			-0-
							2706	3	1	9							
*10	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	60	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
							2806	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1796	3									
06	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
07	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	24	1	15	2	Y	3	3	8			-0-
							923	3	3	9							
08	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	12	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							498	3	3	9							
09	1230	N	567	-0-	-663	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	961	N	496	-0-	-465	-0-	10	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							476	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	96	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							5595	3	1	9							
06	6210	X	5587	-0-	-623	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
							4971	3									
07	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	150	1	93	2	Y	4	4	8			-0-
							5669	3	4	9							
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	131	1	103	2	Y	3	3	8			-0-
							5680	3	3	9							
09	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	178	1	96	2	Y	-0-					-0-
							5080	3									
10	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	111	1	93	2	Y	2	2	8			-0-
							5212	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	74	1	104	2	N	1					54
							4336	3	1	9							
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	90	1	395	2	N	-0-					54
							3917	3									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	124	1	77	2	N	5	5	8			54
							4701	3	6	9							
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	87	2	N	3	3	8			54
							4784	3	3	9							
09	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	139	1	75	2	N	30	29	8			55
							3965	3	33	9							
10	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			55
							3929	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					30
							402	3									
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
							56	3									
07	1426	N	151	-0-	-1275	-0-	4	1	2	2	N	3	3	8			30
							142	3	3	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	16	2	N	3	3	8			30
							904	3	3	9							
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					30
							677	3									
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	3	2	N	2	2	8			30
							141	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3	1	11	2	N	-0-					21
							109	3									
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	15	3	N	8	7	8			22
							9	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
							884	3									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							768	3									
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	26	1	16	2	Y	4	4	8			-0-
							988	3	4	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
							979	3	3	9							
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							865	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					107
							1212	3									
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					107
							1385	3									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	46	1	28	2	Y	4	4	8			107
							1726	3	4	9							
08	1271	N	839	-0-	-432	-0-	17	1	13	2	Y	63	140	1	2	8	28
							740	3	69	9							
09	1560	N	524	-0-	-1036	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					28
							498	3									
10	1798	N	252	-0-	-1546	-0-	5	1	4	2	Y	2	2	8			28
							241	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	40	1	56	2	Y	-0-					20
							2336	3									
06	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					20
							1766	3									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	38	2	Y	4	4	8			20
							2302	3	4	9							
08	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	50	1	39	2	Y	3	20	1	3	8	-0-
							2163	3	3	9							
09	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	57	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	49	1	41	2	Y	2	2	8			-0-
							2302	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

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
05	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					23
							675	3									
06	2910	X	533	-0-	-2377	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					23
							474	3									
07	3007	X	287	-0-	-2720	-0-	7	1	4	2	Y	4	4	8			23
							272	3	4	9							
08	1426	X	956	-0-	-470	-0-	21	1	17	2	Y	2	2	8			23
							916	3	2	9							
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	Y	-0-					23
							2439	3									
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	Y	2	2	8			23
							1589	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

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
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	145	1	202	2	Y	2	2	8			10
							8463	3	2	9							
06	9210	X	7009	-0-	-2201	-0-	142	1	627	2	Y	21	17	1	11	8	3
							6217	3	23	9							
07	9517	X	8979	-0-	-538	-0-	225	1	139	2	Y	121	35	1	71	8	18
							8482	3	133	9							
08	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	192	1	150	2	Y	38	21	8			35
							8293	3	42	9							
09	8670	X	7617	-0-	-1053	-0-	253	1	136	2	Y	9	25	1			19
							7218	3	10	9							
10	8990	X	7276	-0-	-1714	-0-	148	1	123	2	Y	56	32	8			43
							6943	3	62	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

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
05	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	72	1	100	2	Y	-0-					14
							4185	3									
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	86	1	377	2	Y	-0-					14
							3734	3									
07	4557	X	4478	-0-	-79	-0-	114	1	70	2	Y	4	4	8			14
							4290	3	4	9							
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	79	2	Y	4	14	1	3	8	1
							4373	3	4	9							
09	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	124	1	67	2	Y	-0-					1
							3544	3									
10	4464	X	2444	-0-	-2020	-0-	50	1	42	2	Y	2	2	8			1
							2350	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

05	1581	X	921	-0-	-660	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	1530	X	744	-0-	-786	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
							662	3									
07	1581	X	798	-0-	-783	-0-	20	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							764	3	1	9							
08	1581	X	783	-0-	-798	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							751	3	1	9							
09	900	X	550	-0-	-350	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
							522	3									
10	930	X	575	-0-	-355	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
							553	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

05	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	37	1	2066	2	Y	3					23
							3	9									
06	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	141	1	1764	2	Y	2					25
							2	9									
07	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	126	1	1806	2	Y	3	20	1			8
							3	9									
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	144	1	2315	2	Y	-0-					8
09	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	109	1	1750	2	Y	3					11
							3	9									
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	100	1	1797	2	Y	10					21
							11	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	922	-0-	-2519	-0-	16	1	904	2	Y	2					22
							2	9									
06	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	124	1	1548	2	Y	2					24
							2	9									
07	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	135	1	1932	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	146	1	2350	2	Y	1					8
							1	9									
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1871	2	Y	2					10
							2	9									
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	Y	15					25
							17	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2	Y	4					30
							4	9									
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	52	1	654	2	Y	4					34
							4	9									
07	713	N	590	-0-	-123	-0-	38	1	549	2	Y	3	27	1			10
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	Y	1					11
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	5					16
							6	9									
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36					52
							40	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	205	-0-	-905	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					14
06	990 N	547	-0-	-443	-0-	547	2			Y	-0-					14
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					14
08	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					14
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					14
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					16

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

05	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	70	1	97	2	N	51					109
						4067	3	56	9							
06	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	81	1	356	2	N	133	192	1			50
						3530	3	146	9							
07	4526 X	3448	-0-	-1078	-0-	87	1	54	2	N	5					55
						3301	3	6	9							
08	4340 X	3640	-0-	-700	-0-	81	1	63	2	N	-0-					55
						3496	3									
09	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	110	1	59	2	N	-0-					55
						3128	3									
10	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	77	1	64	2	N	-0-					55
						3606	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					1
							377	3									
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	2	1	9	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							87	3	1	9							
07	744	N	62	-0-	-682	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
08	403	N	56	-0-	-347	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4847	-0-	-2159	-0-	80	1	111	2	Y	-0-					1
							4656	3									
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	140	1	616	2	Y	19	4	1	9	8	7
							6102	3	21	9							
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	201	1	124	2	Y	43	43	8			7
							7577	3	47	9							
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	173	1	135	2	Y	7	1	8			13
							7467	3	8	9							
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	199	1	107	2	Y	3	9	1			7
							5664	3	3	9							
10	7936	X	3753	-0-	-4183	-0-	76	1	64	2	Y	25	16	8			16
							3585	3	28	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							903	3	1	9							
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							472	3	3	9							
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
10	868	N	171	-0-	-697	-0-	3	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							163	3	2	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					8
							2728	3									
06	3300	X	2686	-0-	-614	-0-	54	1	239	2	Y	22	16	1	11	8	3
							2369	3	24	9							
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	73	1	45	2	Y	88	31	1	44	8	16
							2752	3	97	9							
08	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	63	1	50	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2742	3	2	9							
09	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	75	1	41	2	Y	-0-					3
							2151	3									
*10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	32	1	26	2	Y	32	16	8			19
							1484	3	35	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	Y	-0-					8
							2712	3									
06	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	53	1	235	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2325	3	20	9							
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	42	2	Y	86	30	1	43	8	16
							2563	3	95	9							
08	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	60	1	47	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2576	3	2	9							
09	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	81	1	44	2	Y	1	2	1			2
							2307	3	1	9							
10	2759	N	2257	-0-	-502	-0-	46	1	38	2	Y	18	16	8			4
							2153	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1385	-0-	1385	74244	23 1 32 2 1328 3 2 9	Y	2	2 8	10
06	SWR 10	1470	-0-	1470	75714	29 1 130 2 1286 3 25 9	Y	23	18 1 12 8	3
07	SWR 10	1647	-0-	1647	77361	38 1 24 2 1445 3 140 9	Y	127	37 1 74 8	19
08	SWR 10	1490	-0-	1490	78851	33 1 26 2 1429 3 2 9	Y	2	17 1 1 8	3
09	SWR 10	1273	-0-	1273	80124	42 1 23 2 1208 3	Y	-0-		3
*10	SWR 10	1412	-0-	1412	81536	28 1 23 2 1304 3 57 9	Y	52	33 8	22

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

05	93 N	43	-0-	-50	-0-	1 1 1 2 41 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1 4 2 44 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1 1 2 50 3	Y	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1 1 2 59 3	Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1 2 2 90 3	Y	-0-		-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1 2 2 89 3	Y	-0-		-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					3
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			Y	-0-					3
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					3
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					3
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					3
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TIMBERWOLF E&P LLC 860582
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	623	2	Y	2					20
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	32 1	1 9	404	2	Y	1					21
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	15	1			6
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2746	-0-	-1470	-0-	2746	2			Y	-0-					29
06	4080	X	2444	-0-	-1636	-0-	2444	2			Y	-0-					29
07	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			Y	-0-					29
08	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			Y	-0-					29
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					29
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	2	4	9	Y	4					33

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	2	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1307	3	1	9							
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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
05	1806	N	1806	-0-		-0-		-0-	24	1	42	2	Y	1	1	8			26
									1739	3	1	9							
06	1860	N	1677	-0-		-183		-0-	23	1	152	2	Y	-0-					26
									1502	3									
07	1891	N	1891	-0-		-0-		-0-	28	1	30	2	Y	-0-					26
									1833	3									
08	1801	N	1801	-0-		-0-		-0-	23	1	32	2	Y	2	2	8			26
									1744	3	2	9							
09	1680	N	1651	-0-		-29		-0-	22	1	30	2	Y	-0-					26
									1599	3									
10	1891	N	1645	-0-		-246		-0-	27	1	28	2	Y	2	2	8			26
									1588	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

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
05	819	N	819	-0-		-0-		-0-	11	1	19	2	Y	-0-					-0-
									789	3									
06	1320	N	719	-0-		-601		-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
									644	3									
07	1271	N	639	-0-		-632		-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
									619	3									
08	806	N	616	-0-		-190		-0-	8	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
									595	3	2	9							
09	1024	N	1024	-0-		-0-		-0-	14	1	19	2	Y	-0-					-0-
									991	3									
*10	696	N	696	-0-		-0-		-0-	11	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
									671	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

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
05	1005	N	1005	-0-		-0-		-0-	13	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
									968	3	1	9							
06	933	N	933	-0-		-0-		-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
									836	3									
07	896	N	896	-0-		-0-		-0-	13	1	14	2	Y	-0-					-0-
									869	3									
08	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-	14	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
									1091	3	2	9							
09	978	N	978	-0-		-0-		-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
									947	3									
*10	808	N	808	-0-		-0-		-0-	13	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
									780	3	1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

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
05	1333	N	1266	-0-		-67		-0-	17	1	29	2	Y	1	1	8			12
									1219	3	1	9							
06	1140	N	1127	-0-		-13		-0-	15	1	102	2	Y	-0-					12
									1010	3									
07	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-	20	1	21	2	Y	-0-					12
									1278	3									
08	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	16	1	22	2	Y	1	1	8			12
									1216	3	1	9							
09	1140	N	1135	-0-		-5		-0-	15	1	21	2	Y	-0-					12
									1099	3									
10	1178	N	1059	-0-		-119		-0-	17	1	18	2	Y	2	2	8			12
									1022	3	2	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
							108	3									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							138	3									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							136	3									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	2	2	N	1					1
							124	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
							743	3									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
							690	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							793	3									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							792	3	2	9							
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	13	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							770	3	2	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	2	2	8			27
							2565	3	2	9							
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	33	1	218	2	N	-0-					27
							2163	3									
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	32	1	34	2	N	6					33
							2069	3	7	9							
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	40	36	1	9	8	28
							2170	3	44	9							
09	2190	N	1418	-0-	-772	-0-	19	1	26	2	N	-0-					28
							1373	3									
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

05	961	N	473	-0-	-488	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			26
							453	3	1	9							
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	10	1	44	2	N	-0-					26
							438	3									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					26
							501	3									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	5	5	8			26
							542	3	6	9							
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					26
							501	3									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	N	4	4	8			26
							568	3	4	9							

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

	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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									
06	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
07	1271	N	811	-0-	-460	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
08	1209	N	873	-0-	-336	-0-	11	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							845	3	2	9							
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1360	3									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							1119	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

	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
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							52	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							72	3									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							93	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 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
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	8	1	15	2	N	-0-					128
							609	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					128
							599	3									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					128
							688	3									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	69	172	1	1	8	24
							644	3	76	9							
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	8	1	11	2	N	-0-					24
							582	3									
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	9	1	9	2	N	2	2	8			24
							508	3	2	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3916	-0-		-517	-0-	64	1	89	2	Y	40	40	1	1	8	5
								3719	3	44	9							
06	4290	X	3454	-0-		-836	-0-	70	1	308	2	Y	25					30
								3048	3	28	9							
07	4433	X	3643	-0-		-790	-0-	92	1	57	2	Y	33	37	1			26
								3458	3	36	9							
08	4433	X	3406	-0-		-1027	-0-	75	1	59	2	Y	22	35	1	4	8	9
								3248	3	24	9							
09	4050	X	2997	-0-		-1053	-0-	99	1	53	2	Y	20	11	1			18
								2823	3	22	9							
10	3906	X	2751	-0-		-1155	-0-	56	1	47	2	Y	30	36	1	3	8	9
								2615	3	33	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	42	1	59	2	N	2	2	8			-0-
								2464	3	2	9							
06	1291	X	1291	-0-		-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
								1149	3									
07	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	38	1	24	2	N	-0-					-0-
								1440	3									
08	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	42	1	33	2	N	9	9	8			-0-
								1805	3	10	9							
09	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
								1920	3									
10	1178	N	818	-0-		-360	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
								786	3	1	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					39
06	450	X	-0-	-0-		-450	-0-					N	-0-					39
07	465	X	264	-0-		-201	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
								253	3									
08	248	X	154	-0-		-94	-0-	3	1	2	2	N	15	39	1	5	8	10
								132	3	17	9							
09	240	X	152	-0-		-88	-0-	5	1	3	2	N	-0-					10
								144	3									
*10	279	X	193	-0-		-86	-0-	4	1	3	2	N	-0-					10
								186	3									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	15127	-0-	-5023	-0-	247	1	346	2	Y	84	87	1			11
							14442	3	92	9							
06	19500	X	12966	-0-	-6534	-0-	263	1	1159	2	Y	54					65
							11485	3	59	9							
07	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	322	1	199	2	Y	71	79	1			57
							12163	3	78	9							
08	20150	X	11558	-0-	-8592	-0-	256	1	201	2	Y	41	76	1	2	8	20
							11056	3	45	9							
09	16410	X	9845	-0-	-6565	-0-	326	1	175	2	Y	43	24	1			39
							9297	3	47	9							
*10	15128	X	9110	-0-	-6018	-0-	186	1	155	2	Y	59	78	1			20
							8704	3	65	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

05	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	65	67	1			8
06	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	42					50
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	55	61	1			44
08	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	30	59	1			15
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	19	1			30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

05	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	706	1	3363	3	N	137	122	1			107
							151	9									
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	682	1	3281	3	N	235	234	1			108
							259	9									
07	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	644	1	2938	3	N	194	238	1	8	6	56
							213	9									
08	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	2335	3	231	9	N	210	119	1			147
09	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	708	1	2437	3	N	171	246	1			72
							188	9									
10	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2452	3	248	9	N	225	247	1			50

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	584	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3595	-0-	-1175	-0-	619	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	632	1	2886	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2531	-0-	-1609	-0-	569	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	260	1	1243	3	N	80	62	1			54
							88	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	249	1	1194	3	N	138	132	1			60
							152	9									
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	274	1	1247	3	N	100	126	1	4	6	30
							110	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1092	3	123	9	N	112	64	1			78
09	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	273	1	945	3	N	88	128	1			38
							97	9									
10	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	893	3	128	9	N	116	127	1			27

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

05	3689	#	3402	-0-	-287	-0-	56	1	78	2	N	-0-					31
							3268	3									
06	3540	#	3161	-0-	-379	-0-	64	1	284	2	N	-0-					31
							2813	3									
07	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	95	1	59	2	N	5	5	8			31
							3602	3	6	9							
08	3496	R	3496	-0-	-0-	-0-	78	1	61	2	N	2	2	8			31
							3355	3	2	9							
09	3300	#	3196	-0-	-104	-0-	105	1	57	2	N	24	24	8			31
							3008	3	26	9							
10	3751	#	3384	-0-	-367	-0-	69	1	58	2	N	2	2	8			31
							3255	3	2	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 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
05	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			Y	-0-					21
06	1740	N	1191	-0-	-549	-0-	1191	2			Y	-0-					21
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			Y	-0-					21
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-					21
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			Y	-0-					21
10	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	248	1	3813	2	N	1					276
							1	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	600	1	3851	2	N	42	196	1			122
							46	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	600	1	4287	2	N	30					152
							33	9									
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	16					168
							18	9									
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	600	1	4466	2	N	38					206
							42	9									
*10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	620	1	4285	2	N	43					249
							47	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	19	1	27	2	N	2	2	8			40
							1124	3	2	9							
06	1800	X	731	-0-	-1069	-0-	15	1	64	2	N	14					54
							637	3	15	9							
07	1674	X	831	-0-	-843	-0-	21	1	13	2	N	-0-					54
							797	3									
08	1550	X	879	-0-	-671	-0-	19	1	15	2	N	21	8	8			67
							822	3	23	9							
09	1350	X	476	-0-	-874	-0-	16	1	9	2	N	-0-					67
							451	3									
10	1178	X	278	-0-	-900	-0-	6	1	5	2	N	-0-					67
							267	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	486	-0-	-661	-0-	8	1	11	2	Y	13	11	1			7
							453	3	14	9							
06	1020	N	453	-0-	-567	-0-	9	1	40	2	Y	8	11	1			4
							395	3	9	9							
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	20	1	13	2	Y	8	5	1			7
							764	3	9	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	17	2	Y	9	10	1	3	8	3
							950	3	10	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	8	8	1			3
							1098	3	9	9							
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	7	5	1	3	8	2
							897	3	8	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	940	1	14	2	Y	-0-					127
							566	3									
06	1710	N	900	-0-	-810	-0-	900	1			Y	-0-					127
07	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	932	1	1	2	Y	-0-					127
							90	3									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	948	1	14	2	Y	20	135	1	6	8	6
							773	3	22	9							
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	912	1	6	2	Y	-0-					6
							332	3									
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	945	1	13	2	Y	-0-					6
							716	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	4					4
							590	3	4	9							
*10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	11	10	1	2	8	3
							1472	3	12	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

05	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	30	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1725	3									
06	4620	X	1313	-0-	-3307	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1168	3									
07	4774	X	1169	-0-	-3605	-0-	30	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1121	3									
08	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					-0-
							919	3									
09	1740	X	943	-0-	-797	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
*10	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							628	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

05	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	404	365	1			216
06	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	288	360	1			144
07	0	W	-0-	-0-	-0-	69612					N	239	170	1			213
08	0	W	13286	-0-	13286	82898	290	1	227	2	N	213	315	1	12	8	99
							12535	3	234	9							
09	94144	X	11246	-0-	-82898	-0-	366	1	197	2	N	237	256	1			80
							10422	3	261	9							
*10	15345	X	10135	-0-	-5210	-0-	204	1	170	2	N	168	166	1			82
							9576	3	185	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

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
05	4061	X	3350	-0-	-711	-0-		55	1	77	2	N	2	2	8			44
								3216	3	2	9							
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		92	1	406	2	N	-0-					44
								4023	3									
07	4061	X	3821	-0-	-240	-0-		97	1	60	2	N	-0-					44
								3664	3									
08	4061	X	3705	-0-	-356	-0-		82	1	64	2	N	8	8	8			44
								3550	3	9	9							
09	4530	X	3496	-0-	-1034	-0-		116	1	63	2	N	-0-					44
								3317	3									
10	4681	X	3345	-0-	-1336	-0-		68	1	57	2	N	9	9	8			44
								3210	3	10	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-		4	1	3	2	N	-0-					-0-
								165	3									
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11		11	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	16		5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	17		1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

05	0	W	1963	-0-	1963	1963		32	1	45	2	N	-0-					39
								1886	3									
06	0	W	1746	-0-	1746	3709		36	1	157	2	N	-0-					39
								1553	3									
07	0	W	1575	-0-	1575	5284		40	1	25	2	N	4	4	8			39
								1506	3	4	9							
08	6463	X	1179	-0-	-5284	-0-		26	1	20	2	N	6	6	8			39
								1126	3	7	9							
09	1890	X	911	-0-	-979	-0-		30	1	16	2	N	-0-					39
								865	3									
*10	1953	X	754	-0-	-1199	-0-		15	1	13	2	N	-0-					39
								726	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

05	186	X	81	-0-	-105	-0-		1	1	2	2	N	-0-					-0-
								78	3									
06	180	X	71	-0-	-109	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-
								64	3									
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-
								85	3									
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-		3	1	2	2	N	-0-					-0-
								135	3									
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2	N	-0-					-0-
								117	3									
10	93	X	74	-0-	-19	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-
								71	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	28	2	Y	1	1	8			5
							1186	3	1	9							
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					5
							1054	3									
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					5
							86	3									
08	837	N	121	-0-	-716	-0-	3	1	2	2	Y	3	7	1			1
							113	3	3	9							
09	810	N	79	-0-	-731	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					1
							75	3									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					1
							90	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							32	3									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
07	589	X	465	-0-	-124	-0-	12	1	7	2	N	3	3	8			30
							443	3	3	9							
08	589	X	53	-0-	-536	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							51	3									
09	570	X	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					30
10	465	X	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1834	-0-	-1793	-0-	30	1	42	2	N	-0-					9
							1762	3									
06	2310	X	646	-0-	-1664	-0-	13	1	57	2	N	12	13	1	6	8	2
							563	3	13	9							
07	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	45	1	28	2	N	-0-	2	1			-0-
							1709	3									
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
							2118	3									
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
*10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32	16	8			16
							2016	3	35	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	1	1	8		15
							1710	3	1	9						
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-				15
							1453	3								
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	39	1	24	2	Y	-0-				15
							1467	3								
08	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	30	1	24	2	Y	2	2	8		15
							1298	3	2	9						
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	51	1	27	2	Y	-0-				15
							1455	3								
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	28	1	23	2	Y	3	3	8		15
							1297	3	3	9						

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

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
05	837 N	729	-0-	-108	-0-	12 700	1 3	17	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	15 645	1 3	65	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	19 703	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	17 728	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	21 612	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	11 503	1 3	9	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	Y	-0-					91
							1238	3									
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	30	1	131	2	Y	-0-					91
							1299	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	21	2	Y	2	2	8			91
							1274	3	2	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	3	3	8			91
							1353	3	3	9							
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	48	1	26	2	Y	-0-					91
							1359	3									
*10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	26	1	22	2	Y	-0-					91
							1229	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	12	2	8			134
							3305	3	13	9							
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	65	174	1			25
							2979	3	72	9							
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	96	1	59	2	N	-0-					25
							3614	3									
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	83	1	65	2	N	28	8	8			45
							3592	3	31	9							
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	119	1	64	2	N	-0-					45
							3406	3									
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	80	1	67	2	N	117	7	8			155
							3750	3	129	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	N	-0-					40
							4231	3									
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-					40
							3427	3									
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	152	1	94	2	N	4	4	8			40
							5760	3	4	9							
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	98	2	N	3	17	1	3	8	23
							5399	3	3	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	165	1	89	2	N	-0-					23
							4714	3									
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			23
							3933	3	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

05	4061	X	1588	-0-	-2473	-0-	177	1	33	2	N	-0-					-0-
							1378	3									
06	4140	X	1554	-0-	-2586	-0-	197	1	124	2	N	-0-					-0-
							1233	3									
07	4278	X	1628	-0-	-2650	-0-	191	1	23	2	N	-0-					-0-
							1414	3									
08	4278	X	1424	-0-	-2854	-0-	174	1	22	2	N	17					17
							1209	3	19	9							
09	3750	X	1256	-0-	-2494	-0-	172	1	20	2	N	-0-					17
							1064	3									
10	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	71	1	59	2	N	2	2	8			17
							3306	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

05	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	76	1	106	2	N	-0-					41
							4413	3									
06	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	86	1	377	2	N	9	9	8			41
							3740	3	10	9							
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	121	1	75	2	N	44	44	8			41
							4585	3	48	9							
08	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	108	1	85	2	N	96	94	1	2	8	41
							4665	3	106	9							
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	145	1	78	2	N	-0-					41
							4135	3									
10	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	89	1	74	2	N	16	16	8			41
							4180	3	18	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

05	5983 X	1931	-0-	-4052	-0-	32	1	44	2	Y	12	10	1	1	8	6
						1842	3	13	9							
06	3990 X	186	-0-	-3804	-0-	4	1	16	2	Y	8	10	1			4
						157	3	9	9							
07	4123 X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	2	2	Y	6	5	1			5
						124	3	7	9							
08	4123 X	66	-0-	-4057	-0-	1	1	1	2	Y	4	7	1			2
						60	3	4	9							
09	3990 X	381	-0-	-3609	-0-	12	1	7	2	Y	5	5	1			2
						356	3	6	9							
10	1922 X	410	-0-	-1512	-0-	8	1	7	2	Y	8	4	1	4	8	2
						386	3	9	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-277181

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	N	174	188	1	3	8	177
							7593	3	191	9							
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	141	1	620	2	N	135	187	1			125
							6147	3	149	9							
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	129	181	1			73
							6829	3	142	9							
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	149	1	117	2	N	142	179	1	8	8	28
							6426	3	156	9							
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	197	1	106	2	N	69					97
							5628	3	76	9							
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	148	178	1	7	8	60
							5367	3	163	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

05	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	75	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							4386	3	1	9							
06	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	91	1	402	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	121	1	75	2	N	-0-					-0-
							4584	3									
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	105	1	83	2	N	9	9	8			-0-
							4560	3	10	9							
09	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
							4072	3									
10	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	88	1	73	2	N	7	7	8			-0-
							4114	3	8	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	500	1	699	2	N	5					186
							29213	3	6	9							
06	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	583	1	2568	2	N	-0-					186
							25446	3									
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	761	1	471	2	N	21	168	1			39
							28729	3	23	9							
08	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	648	1	509	2	N	7	7	8			39
							28027	3	8	9							
09	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	857	1	461	2	N	-0-					39
							24435	3									
*10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	523	1	436	2	N	-0-					39
							24515	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	125	1	23	2	Y	-0-					-0-
							974	3									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	89	2	Y	-0-					-0-
							880	3									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	145	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							1075	3	1	9							
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	18	2	Y	-0-					-0-
							989	3									
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	151	1	18	2	Y	-0-					-0-
							936	3									
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	151	1	16	2	Y	-0-					-0-
							911	3									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8234	-0-	-2368	-0-	918	1	171	2	Y	1	1	8			23
							7144	3	1	9							
06	10260	X	5670	-0-	-4590	-0-	710	1	449	2	Y	56	58	1			21
							4449	3	62	9							
07	8556	X	5003	-0-	-3553	-0-	586	1	71	2	Y	5	5	8			21
							4340	3	6	9							
08	8246	X	5826	-0-	-2420	-0-	720	1	91	2	Y	3	3	8			21
							5012	3	3	9							
09	7980	X	5617	-0-	-2363	-0-	770	1	90	2	Y	-0-					21
							4757	3									
10	8246	X	4706	-0-	-3540	-0-	658	1	71	2	Y	4	4	8			21
							3973	3	4	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	64	X	34	-0-	-30	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 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
05	1054	X	723	-0-	-331	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					18
							627	3									
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	82	1	52	2	Y	43	45	1			16
							513	3	47	9							
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	91	1	11	2	Y	-0-					16
							674	3									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	88	1	11	2	Y	-0-					16
							610	3									
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					16
							500	3									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	80	1	9	2	Y	-0-					16
							482	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	417	1	78	2	Y	1	1	8			15
							3249	3	1	9							
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	300	2	Y	34	36	1			13
							2970	3	37	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	451	1	55	2	Y	3	3	8			13
							3335	3	3	9							
08	3751	X	2855	-0-	-896	-0-	353	1	45	2	Y	1	1	8			13
							2456	3	1	9							
09	3780	X	2170	-0-	-1610	-0-	297	1	35	2	Y	-0-					13
							1838	3									
10	3906	X	1751	-0-	-2155	-0-	245	1	26	2	Y	1	1	8			13
							1479	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					17
							96	3									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					17
							107	3									
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					17
							72	3									
*10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	427	1	46	2	Y	23	23	8			17
							2581	3	25	9							

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	21	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	81	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	109	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							807	3	1	9							
08	1023	N	779	-0-	-244	-0-	96	1	12	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
09	1020	N	635	-0-	-385	-0-	87	1	10	2	Y	-0-					-0-
							538	3									
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	78	1	8	2	Y	-0-					-0-
							471	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							264	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	177	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
06	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	197	1	124	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	191	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									
*08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	174	1	22	2	Y	18					18
							1209	3	20	9							
*09	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	172	1	20	2	Y	-0-					18
							1064	3									
*10	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	168	1	18	2	Y	2	2	8			18
							1015	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							168	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	132	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1370	3	1	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	172	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1195	3									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	179	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1105	3									
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1084	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	23	2	N	-0-					8
							965	3									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	90	2	N	-0-					8
							895	3									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	136	1	16	2	N	7	7	8			8
							1005	3	8	9							
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	5	5	8			8
							829	3	6	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	N	-0-					8
							937	3									
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	-0-					8
							910	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	17	2	N	-0-					17
							696	3									
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	40	1	26	2	N	-0-					17
							253	3									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	32	1	4	2	N	-0-					17
							238	3									
08	806	X	124	-0-	-682	-0-	15	1	2	2	N	-0-					17
							107	3									
09	780	X	154	-0-	-626	-0-	21	1	2	2	N	-0-					17
							131	3									
10	806	X	63	-0-	-743	-0-	9	1	1	2	N	-0-					17
							53	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	460	2	14	9	N	13					279
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	279	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	Y	-0-					11
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	149	1	1905	2	Y	6					17
							7	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	Y	9					26
							10	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	11					37
							12	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1852	2	Y	6					43
							7	9									
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	127	1	1564	2	Y	6					49
							7	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	211	1	2104	2	Y	55					169
							61	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	207	1	2636	2	Y	47	90	1			126
							52	9									
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	170	1	2250	2	Y	32	84	1			74
							35	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	191	1	2825	2	Y	56					130
							62	9									
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	169	1	2385	2	Y	49	81	1			98
							54	9									
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	141	1	1740	2	Y	22	72	1			48
							24	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	300	1	2996	2	Y	63					181
							69	9									
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	3940	2	Y	57	86	1			152
							63	9									
07	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	263	1	3479	2	Y	40	99	1			93
							44	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	244	1	3602	2	Y	59					152
							65	9									
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	232	1	3262	2	Y	55	98	1			109
							61	9									
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	219	1	2699	2	Y	30	83	1			56
							33	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	2113	2	Y	15	25	1			19
							17	9									
06	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	117	1	2101	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
07	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	91	1	2137	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	96	1	3666	2	Y	46	32	1			19
							51	9									
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	99	1	3626	2	Y	29	40	1			8
							32	9									
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	99	1	2938	2	Y	22	22	1			8
							24	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7038	-0-	-30	-0-	508	1	6530	2	Y	-0-					94
06	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	439	1	7083	2	Y	8					102
							9	9									
07	8649	X	7168	-0-	-1481	-0-	548	1	6607	2	Y	12					114
							13	9									
08	8649	X	7236	-0-	-1413	-0-	497	1	6725	2	Y	13					127
							14	9									
09	7530	X	6769	-0-	-761	-0-	390	1	6371	2	Y	7					134
							8	9									
10	7781	X	6079	-0-	-1702	-0-	404	1	5665	2	Y	9					143
							10	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	405	-0-	-432	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-					-0-
07	527	X	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
08	527	X	262	-0-	-265	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
09	930	X	246	-0-	-684	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
10	961	X	184	-0-	-777	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

05	20212	X	6877	-0-	-13335	-0-	462 97	1 9	6318	2	Y	88	117	1			86
06	19560	X	7349	-0-	-12211	-0-	383 90	1 9	6876	2	Y	82	107	1			61
07	20212	X	6624	-0-	-13588	-0-	267 59	1 9	6298	2	Y	54	87	1			28
08	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	199 117	1 9	7609	2	Y	106	85	1			49
09	8310	X	7227	-0-	-1083	-0-	189 74	1 9	6964	2	Y	67	95	1			21
10	7595	X	6165	-0-	-1430	-0-	198 57	1 9	5910	2	Y	52	54	1			19

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

05	26040	X	1200	-0-	-24840	-0-	80 23	1 9	1097	2	Y	21	36	1			27
06	25200	X	1759	-0-	-23441	-0-	91 29	1 9	1639	2	Y	26	34	1			19
07	26040	X	810	-0-	-25230	-0-	33 10	1 9	767	2	Y	9	22	1			6
08	26040	X	1121	-0-	-24919	-0-	28 23	1 9	1070	2	Y	21	17	1			10
09	1770	X	952	-0-	-818	-0-	25 13	1 9	914	2	Y	12	18	1			4
10	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	26 7	1 9	784	2	Y	6	7	1			3

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

05	496	N	442	-0-	-54	-0-	440	2	2	9	N	2					58
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					66
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					72
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					72
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	N	5					77
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	293	2	4	9	N	4					81

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	322	1	2327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	320	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	308	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	345	1	2230	2	N	-0-					-0-
*10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	397	1	2411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14624 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	110	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	255	1	2567	2	N	-0-					-0-
*09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	180	1	2059	2	Y	-0-					7
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	167	1	1982	2	Y	-0-					7
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	167	1	2040	2	Y	-0-					7
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	Y	-0-					7
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	177	1	1992	2	Y	-0-					7
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2057	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	469	1	5375	2	Y	-0-					4
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	5074	2	Y	-0-					4
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	430	1	5254	2	Y	-0-					4
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	2	Y	-0-					4
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	440	1	4947	2	Y	-0-					4
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	496	1	4748	2	Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	493	1	7638	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	394	1	6960	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	447	1	7164	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	431	1	6405	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	7290	X	6087	-0-	-1203	-0-	400	1	5685	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	8122	X	5856	-0-	-2266	-0-	368	1	5488	2	Y	-0-	1	1			2

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	137	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	155	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	127	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1579	-0-	-1056	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	194	-0-	-1156	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

05	14B DENY	196	-0-	196	2523	12	1	184	2	N	-0-					-0-
06	2684	N	161	-0-	-2523	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	33	1	811	2	N	-0-					-0-
09	840	N	647	-0-	-193	-0-	32	1	615	2	N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	72	1	1115	2	Y	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	74	1	1099	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	63	1	900	2	Y	-0-			-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

05	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-			-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	37	1	828	2	N	-0-			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	42	1	798	2	N	-0-			-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	45	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	735	-0-	-226	-0-	43	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	41	1	609	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	510	-0-	-330	-0-	34	1	476	2	Y	-0-			-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	210	1	4237	2	N	-0-			-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	206	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	174	1	4266	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	207	1	3946	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	208	1	4315	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	211	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	172	1	2932	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	168	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	187	1	3124	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2305	-0-	-995	-0-	136	1	2169	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	176	1	2837	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

05	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	186	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	154	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	169	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	173	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	180	1	2561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	41	-0-	-259	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	Y	-0-					3
06	4170	X	2542	-0-	-1628	-0-	136	1	2405	2	Y	1					4
							1	9									
07	3751	X	2611	-0-	-1140	-0-	153	1	2456	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	3999	X	2298	-0-	-1701	-0-	145	1	2152	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	185	1	2636	2	Y	1					4
							1	9									
10	3999	X	2173	-0-	-1826	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-	1	1			3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	93	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1342	-0-	-218	-0-	72	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	62	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1038	-0-	-432	-0-	68	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	85	1	1272	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	171	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	167	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	156	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	144	1	2733	2	N	-0-					-0-
*10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	761	2	Y	1	1	1			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	958	2	Y	1	1	1			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	1771	2	Y	1	1	1			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	101 1	1 9	1501	2	Y	1	1	1			-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4058	-0-	-1305	-0-	246	1	3812	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	3453	-0-	-1137	-0-	185	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	238	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	222	1	3151	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	4061	X	2881	-0-	-1180	-0-	181	1	2700	2	Y	-0-	3	1			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4157	-0-	-524	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-	1	1			1
06	4260	X	3819	-0-	-441	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					1
07	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	219	1	3514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	241	1	3581	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	225	1	3204	2	Y	1					1
							1	9									
10	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	225	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

05	589	N	252	-0-	-337	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	716	-0-	-741	-0-	45	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	962	-0-	-418	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	N	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	106	1	2112	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	107	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-			-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2236	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

05	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
07	775	N	111	-0-	-664	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

05	T. A.		5465	-0-	5465	12639	249	1	5216	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5120	-0-	5120	17759	279	1	4841	2	Y	-0-					-0-
07	22951	X	5192	-0-	-17759	-0-	195	1	4997	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	218	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5204	-0-	-466	-0-	211	1	4993	2	Y	-0-					-0-
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	228	1	5216	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

05	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	97	-0-	-2573	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	901	-0-	-2137	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1756	-0-	-1282	-0-	321	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1818	-0-	-1122	-0-	308	1	1510	2	N	-0-					-0-
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	469	1	2009	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-			-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	682	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4426	-0-	-614	-0-	750	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	2956	-0-	-2252	-0-	559	1	2397	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

05	7285	X	5547	-0-	-1738	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	5860	-0-	-1190	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	4520	-0-	-3168	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	4736	-0-	-2952	-0-	867	1	3869	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	4329	-0-	-3111	-0-	734	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	4389	-0-	-1656	-0-	830	1	3559	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

05	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	167	1	3504	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	1272	-0-	-2478	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	1001	-0-	-2967	-0-	37	1	964	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	991	-0-	-2977	-0-	41	1	950	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3049	-0-	-791	-0-	123	1	2926	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	120	1	2741	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

05	5115	X	3147	-0-	-1968	-0-	275	1	2872	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3121	-0-	-1139	-0-	278	1	2843	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	1728	-0-	-2674	-0-	169	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	237	-0-	-2925	-0-	25	1	212	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	355	-0-	-2765	-0-	36	1	319	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	412	-0-	-2812	-0-	50	1	362	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	830	1	8665	2	Y	-0-			-0-
06	9060	X	8834	-0-	-226	-0-	786	1	8048	2	Y	-0-			-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	922	1	8515	2	Y	-0-			-0-
08	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	955	1	8245	2	Y	-0-			-0-
*09	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	898	1	7940	2	Y	-0-			-0-
10	9114	X	8850	-0-	-264	-0-	1073	1	7777	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

05	496	X	468	-0-	-28	-0-	41	1	427	2	N	-0-			-0-
06	480	X	327	-0-	-153	-0-	29	1	298	2	N	-0-			-0-
07	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	N	-0-			-0-
08	465	X	238	-0-	-227	-0-	25	1	213	2	N	-0-			-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
10	465	X	302	-0-	-163	-0-	37	1	265	2	N	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

05	25010 R	25010	-0-	-0-	-0-	744	1	24033	2	N	212	188	1			333
						233	9									
06	24645 R	24645	-0-	-0-	-0-	747	1	23687	2	N	192	379	1			146
						211	9									
07	25238 R	25238	-0-	-0-	-0-	775	1	24242	2	N	201	189	1			158
						221	9									
08	25017 #	24514	-0-	-503	-0-	740	1	23366	2	N	371	377	1			152
						408	9									
09	24888 R	24888	-0-	-0-	-0-	750	1	23910	2	N	207	195	1			164
						228	9									
*10	25578 R	25578	-0-	-0-	-0-	775	1	24561	2	N	220	187	1			197
						242	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18552	R	18552	-0-	-0-	-0-	395	1	17763	2	N	358	395	1			36
							394	9									
06	18570		17662	-0-	-908	-0-	358	1	16868	2	N	396	343	1			89
							436	9									
07	19189		17927	-0-	-1262	-0-	410	1	17103	2	N	376	401	1			64
							414	9									
08	19189		18061	-0-	-1128	-0-	412	1	17253	2	N	360	337	1			87
							396	9									
09	18570		17392	-0-	-1178	-0-	359	1	16696	2	N	306	318	1			75
							337	9									
10	18538	#	14955	-0-	-3583	-0-	305	1	14327	2	N	294	308	1			61
							323	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	#	6069	-0-	-441	-0-	131	1	5890	2	N	44	51	1			9
							48	9									
06	6570		5934	-0-	-636	-0-	123	1	5753	2	N	53	46	1			16
							58	9									
07	6789		5956	-0-	-833	-0-	138	1	5746	2	N	65	67	1			14
							72	9									
08	6789		5539	-0-	-1250	-0-	128	1	5358	2	N	48	47	1			15
							53	9									
09	6390	#	5968	-0-	-422	-0-	123	1	5793	2	N	47	48	1			14
							52	9									
10	6138	#	5504	-0-	-634	-0-	113	1	5321	2	N	64	63	1			15
							70	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	1061	1	47700	2	N	581	639	1			58
							639	9									
06	49140		47220	-0-	-1920	-0-	968	1	45593	2	N	599	522	1			135
							659	9									
07	50778		47562	-0-	-3216	-0-	1098	1	45811	2	N	594	629	1			100
							653	9									
08	50778		45714	-0-	-5064	-0-	1050	1	44038	2	N	569	532	1			137
							626	9									
09	48840	#	45767	-0-	-3073	-0-	954	1	44230	2	N	530	540	1			127
							583	9									
*10	49773	R	49773	-0-	-0-	-0-	1025	1	48166	2	N	529	548	1			108
							582	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7565	R	7565	-0-	-0-	-0-	212	1	7329	2	Y	22	40	0			16
							24	9									
06	6605		6605	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	Y	14	24	0			6
							15	9									
07	7357		7357	-0-	-0-	-0-	441	1	6909	2	Y	6	8	0			4
							7	9									
08	5377		5377	-0-	-0-	-0-	145	1	5226	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	146	1	5693	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10	6477		6477	-0-	-0-	-0-	157	1	6314	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40827		30970	-0-	-9857	102023	60	1	27837	2	Y	2782	2804	1			143
							13	4	3060	9							
06	39510		28670	-0-	-10840	91183	47	1	25837	2	Y	2519	2601	1			61
							15	4	2771	9							
07	40827		28881	-0-	-11946	79237	85	1	26060	2	Y	2470	2394	1			137
							19	4	2717	9							
08	40827		26543	-0-	-14284	64953	33	1	24044	2	Y	2230	2272	1			95
							13	4	2453	9							
*09	39510		24263	-0-	-15247	49706	64	1	21981	2	Y	2002	1992	1			105
							16	4	2202	9							
10	30969	#	NO RPT	-0-	-30969	18737					Y	NO RPT					105

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	6155	-0-	-5749	-0-	1194	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	7092	-0-	-4428	-0-	1273	1	5819	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	5196	-0-	-6708	-0-	860	1	4336	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5131	-0-	-1286	-0-	841	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1120	1	6706	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	3343	-0-	-3353	-0-	532	1	2811	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 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
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1088	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	775	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	840	1	4237	2	N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1109	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3233	-0-	-1267	-0-	463	1	2770	2	N	-0-					-0-
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	918	1	4852	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1004	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4668	-0-	-372	-0-	838	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	808	1	4077	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	869	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	744	1	4454	2	N	-0-					-0-
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	887	1	4691	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	1110	1	4610	2	N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1025	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1023	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1030	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	878	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1288	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1095	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1062	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	939	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	933	1	5587	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	1015	1	5366	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2754	2	24	9	Y	22					22
10	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	3129	2	26	9	Y	24	19	1			27

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	0			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2014 - P/A 09/01/14

NPI 883-L (MT-1A SAND) //CONT.// 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	0			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P/A 08/12/14

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

05	8618	X	1215	-0-	-7403	-0-	1215	2			Y	-0-					13
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	1					14
07	7843	X	1821	-0-	-6022	-0-	1821	2			Y	-0-					14
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					14
09	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					14
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					7
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					7
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					7
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					7
*10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					7

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

05		0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	180				N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. //CONT.// 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063		1912	-0-	-151 B	-369	1912	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	2012	-0-	369 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

05	930	#	792	-0-	-138 B	-17643	792	2			N	-0-					-0-
06	840	#	832	-0-	-8 B	-17651	832	2			N	-0-					-0-
07	713	#	894	-0-	181 B	-17470	894	2			N	-0-					-0-
08	868	#	756	-0-	-112 B	-17582	756	2			N	-0-					-0-
09	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-18362					N	NO RPT					-0-
10	806	#	NO RPT	-0-	-806 B	-19168					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

05	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					31
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					31
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					31
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	113	1	1939	3	Y	82	77	1			24
							90	9									
06	2520	N	2129	-391	B	-0-	108	1	1933	3	Y	80	87	1			17
							88	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	152	1	2298	3	Y	52	54	1			15
							57	9									
08	2108	N	1500	-0-	-608 B	-0-	95	1	1371	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
09	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	342	1	4465	3	Y	92	92	1			14
							101	9									
*10	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	302	1	3885	3	Y	71	74	1			11
							78	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	300	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	68	1	1030	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	58	1	839	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					5
10	899	N	80	-0-	-819 B	-0-	5	1	68	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	5	11	1			-0-
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

05	8771	X	8771	-0-	-0-	B	-0-	449	1	7675	3	Y	588	569	1			152
								647	9									
06	8709	X	8709	-0-	-0-	B	-0-	427	1	7655	3	Y	570	568	1			154
								627	9									
07	8801	X	8801	-0-	-0-	B	-0-	512	1	7719	3	Y	518	520	1			152
								570	9									
08	8410	X	8410	-0-	-0-	B	-0-	507	1	7272	3	Y	574	594	1			132
								631	9									
09	8488	X	8488	-0-	-0-	B	-0-	559	1	7304	3	Y	568	572	1			128
								625	9									
10	8308	X	7983	-0-	-325	B	-0-	530	1	6826	3	Y	570	572	1			126
								627	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

05	0	N	507	-0-	507	B	-9453	26	1	449	3	Y	29	33	1			3
								32	9									
06	540	N	342	-0-	-198	B	-9453	17	1	304	3	Y	19	22	1			-0-
								21	9									
07	310	N	418	-0-	108	B	-9345	25	1	378	3	Y	14	11	1			3
								15	9									
08	310	N	267	-0-	-43	B	-9345	17	1	238	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
09	300	N	398	-0-	98	B	-9247	28	1	370	3	Y	-0-					3
10	310	N	569	-0-	259	B	-8988	39	1	506	3	Y	22	21	1			4
								24	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

05	8897	X	8885	-0-	-12	B	-0-	479	1	8189	3	Y	197	186	1			55
								217	9									
06	8518	X	8518	-0-	-0-	B	-0-	439	1	7871	3	Y	189	186	1			58
								208	9									
07	8680	X	7671	-0-	-1009	B	-0-	468	1	7052	3	Y	137	152	1			43
								151	9									
08	8897	X	8081	-0-	-816	B	-0-	526	1	7555	3	Y	-0-					43
09	8610	X	7165	-0-	-1445	B	-0-	510	1	6655	3	Y	-0-					43
10	8897	X	7476	-0-	-1421	B	-0-	539	1	6937	3	Y	-0-					43

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	44	1	749	3	Y	33	33	1			15
								36	9									
06	1500	N	690	-0-	-810	B	-0-	35	1	625	3	Y	27	22	1			20
								30	9									
07	1488	N	813	-0-	-675	B	-0-	49	1	740	3	Y	22	33	1			9
								24	9									
08	806	N	718	-0-	-88	B	-0-	42	1	608	3	Y	62	64	1			7
								68	9									
09	690	N	619	-0-	-71	B	-0-	42	1	543	3	Y	31	31	1			7
								34	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	60	1	777	3	Y	36	32	1			11
								40	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12172	-0-	-662 B	-0-	660	1	11294	3	Y	198	186	1			55
							218	9									
06	12102	X	12102	-0-	-0- B	-0-	628	1	11264	3	Y	191	186	1			60
							210	9									
07	11873	X	11514	-0-	-359 B	-0-	695	1	10485	3	Y	304	282	1			82
							334	9									
08	11842	X	10520	-0-	-1322 B	-0-	662	1	9508	3	Y	318	329	1			71
							350	9									
09	11460	X	9744	-0-	-1716 B	-0-	668	1	8718	3	Y	325	327	1			69
							358	9									
10	11842	X	11437	-0-	-405 B	-0-	798	1	10267	3	Y	338	339	1			68
							372	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	108	-0-	-642 B	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	103	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	100	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					335
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					335
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					335
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					335
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					335
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	#	5596	-0-	-1689	-0-	581 1 821 9		4194	3	Y	746	885	1			88
06	7230		5214	-0-	-2016	-0-	584 1 521 9		4109	3	Y	474	509	1			53
07	7471		5368	-0-	-2103	-0-	942 1 714 9		3712	3	Y	649	605	1			97
08	6882	#	4832	-0-	-2050	-0-	314 1 898 9		3620	3	Y	816	790	1	1	8	122
09	5910	#	5538	-0-	-372	-0-	377 1 1052 9		4109	3	Y	956	936	1			142
10	5611	#	5594	-0-	-17	-0-	401 1 993 9		4200	3	Y	903	935	1			110

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1002	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1354	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1354	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1335	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	966	-0-	-987	-0-	702	1	264	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	278 174	1 9	2570	3	Y	158	91	1			208
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	436 50	1 9	3160	3	Y	45	197	1	7	8	49
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	347 132	1 9	3586	3	Y	120	7	8			162
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	416 128	1 9	3553	3	Y	116	120	1	6	8	152
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	368 121	1 9	3568	3	Y	110	134	1			128
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	445 240	1 9	4208	3	Y	218	253	1	5	8	88

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	705	1	5234	3	N	587	758	1			-0-
							646	9									
06	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	688	1	4927	3	N	576	388	1	9	8	148
							634	9									
07	7192	X	5361	-0-	-1831	-0-	708	1	4368	3	N	259	380	1	6	8	21
							285	9									
08	5921	X	4670	-0-	-1251	-0-	701	1	3472	3	N	452	377	1	1	8	95
							497	9									
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	691	1	5138	3	N	831	926	1			-0-
							914	9									
*10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	727	1	6032	3	N	709	738	1	8	8	-0-
							780	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1526	1	14089	3	Y	461	458	1			199
							507	9									
06	14550	X	13381	-0-	-1169	-0-	1586	1	11489	3	Y	278	326	1	2	8	162
							306	9									
07	15035	X	14238	-0-	-797	-0-	1205	1	12462	3	Y	519	498	1	1	8	182
							571	9									
08	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	1452	1	12411	3	Y	451	490	1	1	8	142
							496	9									
09	15600	X	15051	-0-	-549	-0-	1353	1	13112	3	Y	533	524	1			151
							586	9									
10	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	1410	1	13329	3	Y	183	227	1	1	8	106
							201	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	23622	-0-	-1953	-0-	101	1	22912	3	N	554	362	1			574
							609	9									
06	24750	X	17080	-0-	-7670	-0-	92	1	16182	3	N	733	750	1	1	8	556
							806	9									
07	T. A.		17109	-0-	17109	17109	98	1	16514	3	N	452	559	1	1	8	448
							497	9									
08	T. A.		17669	-0-	17669	34778	103	1	17092	3	N	431	360	1	1	8	518
							474	9									
09	T. A.		15108	-0-	15108	49886	89	1	14623	3	N	360	374	1			504
							396	9									
*10	60816	X	10930	-0-	-49886	-0-	79	1	10551	3	N	273	369	1			408
							300	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076	Y	-0-	-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	448	1	4142	3	Y	285	290	1			123
							314	9									
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	525	1	3805	3	Y	251	234	1	1	8	147
							276	9									
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	398	1	4120	3	Y	461	445	1	1	8	162
							507	9									
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	455	1	3887	3	Y	379	420	1	1	8	120
							417	9									
09	4890	X	4495	-0-	-395	-0-	379	1	3675	3	Y	401	407	1			114
							441	9									
10	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	359	1	3392	3	Y	525	332	1	1	8	306
							578	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	8034	-0-	-4304	-0-	771	1	7118	3	Y	132	89	1			181
							145	9									
06	11940	X	3255	-0-	-8685	-0-	392	1	2839	3	Y	22	171	1	8	8	24
							24	9									
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1136	1	11750	3	Y	77	8	8			93
							85	9									
08	10602	X	7163	-0-	-3439	-0-	745	1	6371	3	Y	43	69	1	7	8	60
							47	9									
09	10260	X	9225	-0-	-1035	-0-	858	1	8313	3	Y	49	54	1			55
							54	9									
10	11749	X	8784	-0-	-2965	-0-	826	1	7806	3	Y	138	132	1	6	8	55
							152	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	18	1	981	2	Y	68					145
							75	9									
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	63	1	782	2	Y	34					179
							37	9									
07	1023	N	213	-0-	-810	-0-	14	1	195	2	Y	4					183
							4	9									
08	1085	N	333	-0-	-752	-0-	19	1	310	2	Y	4					187
							4	9									
09	870	N	408	-0-	-462	-0-	23	1	368	2	Y	15					202
							17	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	38					240
							42	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	202	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	193	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	180	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	206	1	422	2	Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	179	1	435	2	Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	193	1	432	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	165	1	387	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	170	1	367	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	200	1	409	2	N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	160	1	390	2	N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	171	1	384	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

05	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	866	1	2030	2	Y	55	52	1			63
							61	9									
06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	729	1	1474	2	Y	32	52	1			43
							35	9									
07	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	890	1	1919	2	Y	41	36	1			48
							45	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1183	1	2419	2	Y	41	43	1			46
							45	9									
*09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	826	1	2013	2	Y	32	47	1			31
							35	9									
10	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	835	1	1868	2	Y	31	41	1			21
							34	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	399	1	936	2	Y	71	71	1			20
							78	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1075	2	Y	66	67	1			19
							73	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	514	1	1109	2	Y	68	64	1			23
							75	9									
08	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	53	1	109	2	Y	44	49	1			18
							48	9									
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	445	1	1086	2	Y	42	49	1			11
							46	9									
10	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	442	1	988	2	Y	40	40	1			11
							44	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	346	1	810	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	303	1	614	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	389	1	838	2	Y	23	23	1			27
							25	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	431	1	881	2	Y	20	24	1			23
							22	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	342	1	832	2	Y	32	24	1			31
							35	9									
10	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	315	1	705	2	Y	31	41	1			21
							34	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	516	1	1210	2	Y	56	53	1			63
							62	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	469	1	950	2	Y	46	52	1			57
							51	9									
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	469	1	1013	2	Y	35	49	1			43
							39	9									
08	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	240	1	491	2	Y	20	38	1			25
							22	9									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	Y	32	26	1			31
							35	9									
10	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	439	1	983	2	Y	31	41	1			21
							34	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	406	97	1	209	2	Y	91	27	1			64
							100	9									
08	14B2 EXT		207	-0-	207	613	49	1	101	2	Y	52	78	1			38
							57	9									
*09	14B2 EXT		242	-0-	242	855	58	1	141	2	Y	39					77
							43	9									
10	14B2 EXT		147	-0-	147	1002	36	1	80	2	Y	28	70	1			35
							31	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	12	1	27	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	542	1	1094	2	Y	97	85	1			36
							107	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1128	2	Y	97	101	1			32
							107	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	668	1	1365	2	Y	92	99	1			25
							101	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	584	1	1425	2	Y	94	101	1			18
							103	9									
10	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	581	1	1300	2	Y	96	99	1			15
							106	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	780	2	Y	68	64	1			19
							75	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	319	1	644	2	Y	66	66	1			19
							73	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	306	1	661	2	Y	85	75	1			29
							94	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	412	1	841	2	Y	88	81	1			36
							97	9									
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	740	2	Y	99	109	1			26
							109	9									
10	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	313	1	699	2	Y	109	105	1			30
							120	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

ODEM (2300) //CONT.// 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 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
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1672	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1480	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	1595	1	3433	2	Y	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	2064	1	4217	2	Y	-0-					-0-
*09	5430	X	4714	-0-	-716	-0-	1372	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	1578	1	3529	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	171	1	401	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	169	1	343	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	238	1	515	2	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	240	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	176	1	429	2	N	-0-					-0-
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	184	1	411	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/2015

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	89	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	95	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	124	1	254	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	251	-0-	-19	-0-	73	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	70	1	156	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	249	1	584	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	224	1	482	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	304	1	623	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	231	1	562	2	N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	240	1	537	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	#	594	-0-	-5575	-0-	594	2			N	-0-					40
06	3570	#	711	-0-	-2859	-0-	711	2			N	-0-					40
07	4155	R	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					40
08	7277	R	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					40
09	6010	R	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					40
*10	6036	R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					40

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	108	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	94	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	101	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	89	1	198	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - P/A 09/02/15

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	565	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	482	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	527	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	675	1	1382	2	N	-0-					-0-
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	468	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	482	1	1078	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

05	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	588	1	1378	2	Y	55	57	1			64
							61	9									
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	652	1	1319	2	Y	58	53	1			69
							64	9									
07	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	594	1	1281	2	Y	69	59	1			79
							76	9									
08	2015	N	453	-0-	-1562	-0-	127	1	259	2	Y	61	71	1			69
							67	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	574	1	1399	2	Y	96	73	1			92
							106	9									
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	471	1	1054	2	Y	95	124	1			63
							105	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

05	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1585	1	3717	2	Y	98	102	1			24
							108	9									
06	4559	R	4559	-0-	-0-	-0-	1473	1	2979	2	Y	97	85	1			36
							107	9									
07	5084	#	4921	-0-	-163	-0-	1520	1	3277	2	Y	113	112	1			37
							124	9									
08	5983	R	5983	-0-	-0-	-0-	1921	1	3927	2	Y	123	126	1			34
							135	9									
*09	5011	R	5011	-0-	-0-	-0-	1419	1	3454	2	Y	125	134	1			25
							138	9									
10	DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942	1484	1	3318	2	Y	127	132	1			20
							140	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1290	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1456	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1395	1	3008	2	Y	-0-					-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1900	1	3883	2	Y	-0-					-0-
*09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	1407	1	3428	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1			11
							44	9									

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 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
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/04/2015 - P/A 05/04/15

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	334	-0-	-317	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	112	1	288	2	Y	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	375	1	436	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	454	1	978	2	Y	20	38	1			21
							22	9									
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	51	1	1999	2	Y	35	44	1			12
							39	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	212	1	1292	2	Y	-0-					12
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	469	1	1201	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	725	1	844	2	Y	-0-					12

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	481	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	280	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	646	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3355	-0-	255	255	1551	1	1804	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	403	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	420	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1547	-0-	-1057	-0-	715	1	832	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	152	1	177	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	187	1	403	2	Y	20	38	1			10
							22	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	35	44	1			1
							39	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	34					35
							37	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	196	1	501	2	Y	46	64	1			17
							51	9									
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	383	1	445	2	Y	40					57
							44	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
							64	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

05	14B2 EXT		110	-0-	110	310	110	4			N	-0-					68
06	14B2 EXT		110	-0-	110	420	110	4			N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	322	1	4278	2	N	-0-					24
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	186	1	2465	2	N	49					73
							54	9									
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	190	1	2525	2	N	42					115
							46	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					115
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					115
*10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					115

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	-0-					140
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1563	2	N	2					142
							326	4	2	9							
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	4	4	9	N	4					146
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	550	1	7314	5	N	343	343	1			-0-
							377	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	4	N	169	169	1			-0-
							1076	5	186	9							
07	14B2	EXT	102	-0-	102	102	30	4	72	9	N	65					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					65
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					65

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

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
05	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	150	1	1993	2	N	50	172	1			-0-
							55	9									
06	1980	X	1223	-0-	-757	-0-	44	1	581	2	N	81					81
							509	4	89	9							
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	95	176	1			-0-
							105	9									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

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
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	-0-					89
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	170	1	2265	2	N	-0-					89
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	177	1	2357	2	N	-0-					89
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					89
*10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

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
05	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					35
06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					35
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
09	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					35
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					40
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					40
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	N	-0-					40
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					144
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					144
*07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					144
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					144
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

06	0	W	13097	-0-	13097	13097	12991	2	106	9	N	96					96
07	0	W	17707	-0-	17707	30804	17463	2	244	9	N	222	100	1			218
08	0	W	13094	-0-	13094	43898	12821	2	273	9	N	248	356	1			110
09	0	W	13398	-0-	13398	57296	13189	2	209	9	N	190	183	1			117
10	0	W	13413	-0-	13413	70709	13189	2	224	9	N	204	175	1			146

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					4
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					4
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					4
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					4
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					259
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					259
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					259
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					14
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	2	N	-0-					14
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	118	1	1199	2	N	-0-					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	168	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	227	1	2933	2	Y	-0-					12
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	406	1	2906	2	Y	3					15
							3	9									
10	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	319	1	3238	2	Y	-0-					15

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

05	1209	N	935	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					1
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	234	1	1676	2	Y	-0-					1
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1847	2	Y	-0-					1

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					55
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	87	1	1424	2	Y	-0-					55
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					55
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-					2
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	205	1	1472	2	Y	-0-					2
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	163	1	1645	2	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					57
06	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-					57
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					57
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-					2
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	195	1	1394	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	157	1	1593	2	Y	-0-					2

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					27
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	41	1	959	2	N	-0-					27
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	N	-0-					27
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	29	1	1098	2	N	-0-					27
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	N	-0-					27
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	60	1	998	2	N	-0-					27

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	126	1	4803	2	N	-0-					68
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	188	1	4410	2	N	-0-					68
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	195	1	4183	2	N	-0-					68
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	111	1	4170	2	N	-0-					68
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	295	1	5185	2	N	-0-					56
*10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5388	2	N	-0-					56

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					9
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	2	N	-0-					9
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					9
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					10
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	997	2	N	-0-					10
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					10

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	319	-0-	-6532	-0-	319	2			Y	-0-					37
06	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	142	1	2324	2	Y	1					38
							1	9									
07	1767	X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					38
08	1767	X	160	-0-	-1607	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
09	2460	X	143	-0-	-2317	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					38
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	11	1	2193	2	N	-0-					48
06	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	569	1	1232	2	N	-0-					48
07	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	77	1	1859	2	N	2					50
							2	9									
08	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	117	1	2326	2	N	4					54
							4	9									
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2242	2	N	-0-					54
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	2228	2	N	-0-					54

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	6	1	1300	2	N	-0-					143
06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	5718	1	12392	2	N	-0-					143
07	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	702	1	16845	2	N	-0-					143
*08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					143
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-					94
10	18724	X	8214	-0-	-10510	-0-	607	1	7606	2	N	1	1	8			143
							1	9									

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8330	-0-	5230	16596	41	1	8289	2	N	-0-					267
06	22468	X	5872	-0-	-16596	-0-	1854	1	4018	2	N	-0-					267
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	225	1	5382	2	N	-0-					267
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	322	1	6409	2	N	-0-					267
*09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	290	1	5280	2	N	-0-					267
*10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	452	1	5667	2	N	-0-					267

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	4904	1	20761	2	Y	15					95
							17	9									
06	23040	X	20183	-0-	-2857	-0-	1156	1	18950	2	Y	70	47	1			118
							77	9									
07	22165	X	14855	-0-	-7310	-0-	552	1	14303	2	Y	-0-					118
08	25668	X	21688	-0-	-3980	-0-	471	1	21208	2	Y	8	1	8			92
							9	9									
09	24840	X	18290	-0-	-6550	-0-	772	1	17512	2	Y	5					97
							6	9									
*10	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22976	2	7	9	Y	6	1	8			102

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	911	1	9862	2	N	-0-					88
06	10560	X	9432	-0-	-1128	-0-	501	1	8931	2	N	-0-					88
07	10912	X	8052	-0-	-2860	-0-	545	1	7500	2	N	6					94
							7	9									
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					94
09	10440	X	5699	-0-	-4741	-0-	264	1	5435	2	N	-0-					94
*10	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	944	1	10262	2	N	-0-					94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	13193	-0-	-9716	-0-	154	1	13018	2	Y	19	99	1			41
							21	9									
06	21000	X	14828	-0-	-6172	-0-	14802	2	26	9	Y	24					65
07	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	35470	2	103	9	Y	94					159
08	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32720	2	55	9	Y	50	147	1			62
09	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25713	2	39	9	Y	35					97
10	34999	X	22890	-0-	-12109	-0-	22855	2	35	9	Y	32	58	1	1	8	70

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12829	-0-	-129	-0-	1083	1	11733	2	N	12					60
							13	9									
06	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	612	1	10920	2	N	-0-					60
07	12958	X	9935	-0-	-3023	-0-	673	1	9262	2	N	-0-					60
08	12834	X	7	-0-	-12827	-0-	7	1			N	-0-					60
09	12420	X	3334	-0-	-9086	-0-	154	1	3180	2	N	-0-					58
10	12648	X	12494	-0-	-154	-0-	1052	1	11436	2	N	5					63
							6	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	9272	-0-	-7065	-0-	76	1	9187	2	N	8					90
							9	9									
06	14730	X	11589	-0-	-3141	-0-	1304	1	10277	2	N	7					97
							8	9									
07	14973	X	12673	-0-	-2300	-0-	1659	1	10997	2	N	15					112
							17	9									
08	14694	X	12097	-0-	-2597	-0-	1423	1	10666	2	N	7					119
							8	9									
09	13530	X	11046	-0-	-2484	-0-	11035	2	11	9	N	10					129
10	12679	X	11393	-0-	-1286	-0-	419	1	10950	2	N	22	112	1	1	8	38
							24	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4065	-0-	-2662	-0-	20	1	4037	2	Y	7	31	1			13
							8	9									
06	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	1974	1	4276	2	Y	10					23
							11	9									
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	295	1	7083	2	Y	28					51
							31	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	301	1	5991	2	Y	22	40	1			33
							24	9									
09	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	271	1	4926	2	Y	7					40
							8	9									
10	7161	X	5043	-0-	-2118	-0-	372	1	4662	2	Y	8	12	1			36
							9	9									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					38
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	294	1	636	2	Y	-0-					38
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	31	1	752	2	Y	-0-					38
08	1023	N	691	-0-	-332	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					38
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	39	1	721	2	Y	18					27
							20	9									
10	1023	X	658	-0-	-365	-0-	48	1	607	2	Y	3					30
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	15454	-0-	-2278	-0-	76	1	15378	2	N	-0-	69	1			40
06	17010	X	12656	-0-	-4354	-0-	3997	1	8659	2	N	-0-					40
07	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	548	1	13154	2	N	28					68
							31	9									
08	15934	X	13780	-0-	-2154	-0-	658	1	13096	2	N	24					92
							26	9									
09	14970	X	12686	-0-	-2284	-0-	658	1	12007	2	N	19					111
							21	9									
10	14198	X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	1	8			113
							3	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900	X	25961	-0-	-1939	-0-	25952	2	9	9	N	8					112
06	25500	X	23781	-0-	-1719	-0-	362	1	23417	2	N	2					114
							2	9									
07	26350	X	25087	-0-	-1263	-0-	454	1	24610	2	N	21					135
							23	9									
08	26350	X	24074	-0-	-2276	-0-	372	1	23677	2	N	23	118	1			40
							25	9									
09	25110	X	22366	-0-	-2744	-0-	352	1	22006	2	N	7					47
							8	9									
10	25792	X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	1	8			67
							23	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	17063	-0-	-607	-0-	17046	2	17	9	N	15					137
06	17100	X	11738	-0-	-5362	-0-	11738	2			N	-0-					137
07	17670	X	15552	-0-	-2118	-0-	15549	2	3	9	N	3					140
08	17112	X	15836	-0-	-1276	-0-	15836	2			N	-0-					140
09	16500	X	11279	-0-	-5221	-0-	11275	2	4	9	N	4					144
10	17050	X	7522	-0-	-9528	-0-	7519	2	3	9	N	3					147

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	19423	-0-	-1440	-0-	19417	2	6	9	N	5					119
06	19800	X	16622	-0-	-3178	-0-	16616	2	6	9	N	5					124
07	20181	X	16373	-0-	-3808	-0-	16372	2	1	9	N	1					125
08	19964	X	17261	-0-	-2703	-0-	17253	2	8	9	N	7	2	8			130
09	18810	X	16236	-0-	-2574	-0-	16221	2	15	9	N	14					144
10	19437	X	15014	-0-	-4423	-0-	15011	2	3	9	N	3					147

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17309	-0-	-1446	-0-	17288	2	21	9	N	19	97	1			32
06	17940	X	16567	-0-	-1373	-0-	252	1	16292	2	N	21					53
							23	9									
07	18135	X	16788	-0-	-1347	-0-	304	1	16460	2	N	22					75
							24	9									
08	17887	X	16482	-0-	-1405	-0-	255	1	16209	2	N	16	63	1			28
							18	9									
09	17010	X	15604	-0-	-1406	-0-	245	1	15337	2	N	20					48
							22	9									
10	17298	X	15339	-0-	-1959	-0-	135	1	15180	2	N	22					70
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 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
05	9362	X	8345	-0-	-1017	-0-	41	1	8293	2	N	10					180
							11	9									
06	9060	X	8042	-0-	-1018	-0-	2538	1	5498	2	N	5					185
							6	9									
07	9362	X	8360	-0-	-1002	-0-	333	1	7981	2	N	42	121	1			106
							46	9									
08	8680	X	8158	-0-	-522	-0-	390	1	7767	2	N	1	1	8			106
							1	9									
09	8070	X	7854	-0-	-216	-0-	406	1	7403	2	N	41					160
							45	9									
10	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	577	1	7225	2	N	21					159
							23	9									

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

05	24292	X	12020	-0-	-12272	-0-	12020	2			N	-0-					150
06	14370	X	11390	-0-	-2980	-0-	11390	2			N	-0-					150
07	13082	X	12187	-0-	-895	-0-	12187	2			N	-0-					150
08	13082	X	11467	-0-	-1615	-0-	11412	2	55	9	N	50					200
09	12270	X	9589	-0-	-2681	-0-	9582	2	7	9	N	6	161	1			45
10	12183	X	10214	-0-	-1969	-0-	10212	2	2	9	N	2	2	8			45

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

05	13175	X	9933	-0-	-3242	-0-	9916	2	17	9	N	15					70
06	10680	X	9752	-0-	-928	-0-	302	1	9437	2	N	12					82
							13	9									
07	10478	X	9399	-0-	-1079	-0-	326	1	9059	2	N	13					95
							14	9									
08	10075	X	8533	-0-	-1542	-0-	206	1	8316	2	N	10					105
							11	9									
09	9750	X	7482	-0-	-2268	-0-	71	1	7400	2	N	10	57	1			58
							11	9									
10	9486	X	7090	-0-	-2396	-0-	7075	2	15	9	N	14					72

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

05	33418	X	29878	-0-	-3540	-0-	29878	2			N	-0-					52
06	30840	X	25635	-0-	-5205	-0-	25602	2	33	9	N	30					82
07	31372	X	28559	-0-	-2813	-0-	29	1	28524	2	N	5					87
							6	9									
08	30845	X	27795	-0-	-3050	-0-	27784	2	11	9	N	10					97
09	28920	X	25997	-0-	-2923	-0-	323	1	25660	2	N	13					110
							14	9									
10	29884	X	25557	-0-	-4327	-0-	25557	2			N	-0-					110

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

05	12059	X	11175	-0-	-884	-0-	11144	2	31	9	N	28					90
06	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	294	1	9203	2	N	25					115
							28	9									
07	11377	X	10480	-0-	-897	-0-	363	1	10087	2	N	27					142
							30	9									
08	11315	X	10570	-0-	-745	-0-	255	1	10309	2	N	5	87	1			60
							6	9									
09	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	102	1	10635	2	N	15					75
							17	9									
10	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	10889	2	28	9	N	25					100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9110	-0-	-2608	-0-	9074	2	36	9	N	33					100
06	10350	X	8419	-0-	-1931	-0-	260	1	8135	2	N	22					122
							24	9									
07	10168	X	8238	-0-	-1930	-0-	286	1	7949	2	N	3					125
							3	9									
08	9765	X	8043	-0-	-1722	-0-	194	1	7839	2	N	9					134
							10	9									
09	9120	X	7988	-0-	-1132	-0-	76	1	7898	2	N	13	85	1			62
							14	9									
10	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8087	2	12	9	N	11					73

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47306	X	29297	-0-	-18009	-0-	29266	2	31	9	N	28	78	1			140
06	44220	X	27865	-0-	-16355	-0-	27848	2	17	9	N	15					155
07	45167	X	36721	-0-	-8446	-0-	96	1	36599	2	N	24					179
							26	9									
08	44113	X	34538	-0-	-9575	-0-	16	1	34511	2	N	10					189
							11	9									
09	40920	X	31606	-0-	-9314	-0-	392	1	31194	2	N	18	113	1			94
							20	9									
10	35681	X	31438	-0-	-4243	-0-	31414	2	24	9	N	22	1	8			115

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	202	1	5849	2	N	152	193	1			119
							167	9									
06	8730	X	6473	-0-	-2257	-0-	158	1	6314	2	N	1					120
							1	9									
07	8618	X	7655	-0-	-963	-0-	255	1	7311	2	N	81					201
							89	9									
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	690	1	8322	2	N	51	185	1	1	8	66
							56	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	487	1	7123	2	N	21					87
							23	9									
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	952	1	7101	2	N	25					112
							28	9									

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44239	X	21103	-0-	-23136	-0-	21103	2			N	-0-					194
06	30570	X	19576	-0-	-10994	-0-	19576	2			N	-0-					194
07	29326	X	20451	-0-	-8875	-0-	20451	2			N	-0-					194
08	29326	X	19099	-0-	-10227	-0-	19097	2	2	9	N	2	133	1	2	8	61
09	23130	X	17162	-0-	-5968	-0-	17162	2			N	-0-					43
10	20770	X	17685	-0-	-3085	-0-	17618	2	67	9	N	61	60	1	1	8	43

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49684	X	24271	-0-	-25413	-0-	245	1	24022	2	N	4					88
							4	9									
06	32250	X	23164	-0-	-9086	-0-	1253	1	21911	2	N	-0-					88
07	29605	X	25782	-0-	-3823	-0-	1457	1	24323	2	N	2					90
							2	9									
08	27962	X	24024	-0-	-3938	-0-	1413	1	22611	2	N	-0-					90
09	25410	X	21692	-0-	-3718	-0-	1026	1	20665	2	N	1					91
							1	9									
10	25792	X	19916	-0-	-5876	-0-	851	1	19065	2	N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20924	X	9986	-0-	-10938	-0-	831	1	9155	2	N	-0-					112
06	12060	X	9440	-0-	-2620	-0-	712	1	8728	2	N	-0-					112
07	11780	X	9523	-0-	-2257	-0-	1451	1	8072	2	N	-0-					112
08	11439	X	8625	-0-	-2814	-0-	413	1	8193	2	N	17					129
							19	9									
09	10950	X	8534	-0-	-2416	-0-	744	1	7761	2	N	26	33	1			122
							29	9									
10	9517	X	8481	-0-	-1036	-0-	713	1	7768	2	N	-0-					122

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

05	T. A.		24655	-0-	24655	35801	2154	1	22447	2	N	49					75
							54	9									
06	T. A.		26680	-0-	26680	62481	3330	1	23346	2	N	4					79
							4	9									
07	93671	X	31190	-0-	-62481	-0-	4224	1	26959	2	N	6					85
							7	9									
08	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	4436	1	25728	2	N	21	4	8			102
							23	9									
09	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	2797	1	28012	2	N	-0-					102
*10	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	3023	1	28216	2	N	1	1	8			102
							1	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

05	33604	X	23375	-0-	-10229	-0-	779	1	22507	2	N	81	189	1			97
							89	9									
06	30360	X	20907	-0-	-9453	-0-	508	1	20303	2	N	87					184
							96	9									
07	30070	X	23214	-0-	-6856	-0-	771	1	22065	2	N	344	364	1			164
							378	9									
08	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	1972	1	23816	2	N	116	3	8			277
							128	9									
09	22620	X	22538	-0-	-82	-0-	1434	1	20966	2	N	125	173	1			229
							138	9									
*10	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	2799	1	20888	2	N	122	180	1	1	8	170
							134	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

05	29295	X	23668	-0-	-5627	-0-	783	1	22617	2	N	244	199	1			307
							268	9									
06	27360	X	21503	-0-	-5857	-0-	522	1	20886	2	N	86	195	1			198
							95	9									
07	27373	X	22619	-0-	-4754	-0-	755	1	21612	2	N	229	194	1			233
							252	9									
08	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	1876	1	22647	2	N	226	161	1	2	8	296
							249	9									
09	22890	X	22017	-0-	-873	-0-	1399	1	20447	2	N	155	195	1			256
							171	9									
*10	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	2735	1	20420	2	N	164	195	1	1	8	224
							180	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	24941	-0-	-1595	-0-	866	1	23906	2	N	154	156	1			60
							169	9									
06	30780	X	22056	-0-	-8724	-0-	953	1	21005	2	N	89					149
							98	9									
07	31806	X	21278	-0-	-10528	-0-	888	1	20167	2	N	203	256	1			96
							223	9									
08	31806	X	20196	-0-	-11610	-0-	1514	1	18580	2	N	93	74	1	1	8	114
							102	9									
09	26040	X	18783	-0-	-7257	-0-	1522	1	17183	2	N	71	128	1			57
							78	9									
10	22320	X	17669	-0-	-4651	-0-	1129	1	16474	2	N	60	1	8			116
							66	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	20991	-0-	-13264	-0-	1311	1	19053	2	N	570	621	1			256
							627	9									
06	26220	X	19053	-0-	-7167	-0-	1385	1	17119	2	N	499	626	1			129
							549	9									
07	27094	X	17500	-0-	-9594	-0-	1269	1	15677	2	N	504	385	1			248
							554	9									
08	24583	X	16900	-0-	-7683	-0-	1342	1	15093	2	N	423	436	1			235
							465	9									
09	23790	X	15340	-0-	-8450	-0-	1421	1	13550	2	N	335	432	1			138
							369	9									
10	18693	X	14647	-0-	-4046	-0-	1183	1	13159	2	N	277	195	1			220
							305	9									

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	38123	2	41	9	N	37					197
06	71550	X	34430	-0-	-37120	-0-	329	1	34084	2	N	15					212
							17	9									
07	62248	X	33872	-0-	-28376	-0-	827	1	33045	2	N	-0-	184	1			28
08	50902	X	31231	-0-	-19671	-0-	492	1	30735	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	40560	X	28388	-0-	-12172	-0-	28388	2			N	-0-					27
10	33263	X	27757	-0-	-5506	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			27

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100998	X	49388	-0-	-51610	-0-	49337	2	51	9	N	46	90	1			50
06	97740	X	51738	-0-	-46002	-0-	301	1	51374	2	N	57					107
							63	9									
07	94054	X	60925	-0-	-33129	-0-	238	1	60615	2	N	65					172
							72	9									
08	83421	X	56483	-0-	-26938	-0-	41	1	56385	2	N	52	137	1			87
							57	9									
09	72480	X	51294	-0-	-21186	-0-	219	1	51028	2	N	43					130
							47	9									
10	60915	X	50098	-0-	-10817	-0-	229	1	49815	2	N	49	103	1	1	8	75
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

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
05	101959	X	72011	-0-	-29948	-0-	71965	2	46	9	N	42	92	1			60
06	98670	X	59881	-0-	-38789	-0-	348	1	59486	2	N	43					103
							47	9									
07	91574	X	64783	-0-	-26791	-0-	254	1	64498	2	N	28	46	1			85
							31	9									
08	84072	X	60655	-0-	-23417	-0-	45	1	60556	2	N	49	49	1			85
							54	9									
09	74940	X	55226	-0-	-19714	-0-	236	1	54956	2	N	31	58	1			58
							34	9									
10	72013	X	53297	-0-	-18716	-0-	244	1	53013	2	N	36	51	1	1	8	42
							40	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

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
05	102300	X	63564	-0-	-38736	-0-	63472	2	92	9	N	84	51	1			120
06	99000	X	29880	-0-	-69120	-0-	174	1	29682	2	N	22					142
							24	9									
07	102300	X	58738	-0-	-43562	-0-	229	1	58441	2	N	62	141	1			63
							68	9									
08	96379	X	58895	-0-	-37484	-0-	44	1	58767	2	N	76	2	8			137
							84	9									
09	92250	X	55411	-0-	-36839	-0-	236	1	55107	2	N	62	139	1			60
							68	9									
10	58838	X	55077	-0-	-3761	-0-	252	1	54771	2	N	49	1	8			108
							54	9									

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

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
05	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					7
06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					7
07	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	181	1	13550	2	N	-0-					7
08	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	N	-0-					7
09	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	33	1	19438	2	N	18					25
							20	9									
10	20057	X	10760	-0-	-9297	-0-	134	1	10623	2	N	3					28
							3	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

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
05	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	752	1	20745	2	N	129	41	1			172
							142	9									
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	854	1	18831	2	N	90	177	1			85
							99	9									
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	780	1	17733	2	N	166	115	1			136
							183	9									
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1416	1	17384	2	N	74	124	1			86
							81	9									
09	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	1430	1	16145	2	N	33	54	1			65
							36	9									
10	20801	X	17084	-0-	-3717	-0-	1091	1	15919	2	N	67	1	8			131
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128402	X	58330	-0-	-70072	-0-	58298	2	32	9	N	29	189	1			175
06	116880	X	51104	-0-	-65776	-0-	489	1	50612	2	N	3					178
							3	9									
07	84754	X	48754	-0-	-36000	-0-	1190	1	47532	2	N	29					207
							32	9									
08	73563	X	44018	-0-	-29545	-0-	694	1	43306	2	N	16	196	1	2	8	25
							18	9									
09	61080	X	37027	-0-	-24053	-0-	37027	2			N	-0-					25
10	48112	X	35110	-0-	-13002	-0-	35104	2	6	9	N	5	3	8			27

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

05	179831	X	22350	-0-	-157481	-0-	22347	2	3	9	N	3	56	1			42
06	174030	X	25586	-0-	-148444	-0-	25577	2	9	9	N	8					50
07	179831	X	32503	-0-	-147328	-0-	32503	2			N	-0-					50
08	179831	X	31575	-0-	-148256	-0-	469	1	31052	2	N	49					99
							54	9									
09	174030	X	26658	-0-	-147372	-0-	45	1	26611	2	N	2	64	1			37
							2	9									
10	32488	X	23323	-0-	-9165	-0-	290	1	23025	2	N	7	1	8			43
							8	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

05	0		83801	-0-	83801	504443	83757	2	44	9	N	40					60
06	0		70996	-0-	70996	575439	70996	2			N	-0-					60
07	0		68262	-0-	68262	643701	68259	2	3	9	N	3					63
08	701954	X	58253	-0-	-643701	-0-	478	1	57766	2	N	8	3	8			68
							9	9									
09	167160	X	73768	-0-	-93392	-0-	5611	1	68118	2	N	35					103
							39	9									
10	172732	X	64655	-0-	-108077	-0-	3228	1	61421	2	N	5	5	8			103
							6	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

05	1168747	X	19853	-0-	-1148894	-0-	19836	2	17	9	Y	15					137
06	161250	X	19615	-0-	-141635	-0-	1125	1	18439	2	Y	46	67	1			116
							51	9									
07	166625	X	13245	-0-	-153380	-0-	492	1	12753	2	Y	-0-	22	1			94
08	166625	X	19952	-0-	-146673	-0-	434	1	19509	2	Y	8					102
							9	9									
09	161250	X	16045	-0-	-145205	-0-	678	1	15363	2	Y	4					106
							4	9									
10	20274	X	20221	-0-	-53	-0-	20215	2	6	9	Y	5					111

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		124794	-0-	124794	124794	124599	2	195	9	N	177					177
07	0		164440	-0-	164440	289234	164267	2	173	9	N	157	181	1			153
08	0		140857	-0-	140857	430091	140668	2	189	9	N	172	176	1			149
09	576974	X	146883	-0-	-430091	-0-	282	1	146440	2	N	146	188	1			107
							161	9									
10	217775	X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	163	1	2	8	79
							151	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

06	0		91822	-0-	91822	91822	91611	2	211	9	N	192					192
07	0		179612	-0-	179612	271434	179338	2	274	9	N	249	229	1			212
08	0		151692	-0-	151692	423126	151452	2	240	9	N	218	348	1			82
09	575789	X	152663	-0-	-423126	-0-	293	1	152126	2	N	222	135	1			169
							244	9									
10	232438	X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	223	1	2	8	149
							226	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

06	0		83134	-0-	83134	83134	83044	2	90	9	N	82					82
07	0		175688	-0-	175688	258822	175437	2	251	9	N	228	160	1			150
08	0		150779	-0-	150779	409601	150574	2	205	9	N	186	236	1			100
09	562652	X	153051	-0-	-409601	-0-	294	1	152536	2	N	201	183	1			119
							221	9									
10	203267	X	139775	-0-	-63492	-0-	2151	1	137490	2	N	122	193	1	2	8	46
							134	9									

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					20
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	2	Y	-0-					20
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					20
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	101	1	839	2	Y	-0-					20
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	95	1	785	2	Y	-0-					12
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					12

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	70					239
							77	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1			51
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	391	1	3563	2	N	-0-					51
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	434	1	3606	2	N	-0-					51
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	355	1	2925	2	N	1					52
							1	9									
10	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	445	1	3277	2	N	2					54
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					47
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	93	1	906	2	Y	-0-					47
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					47
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	111	1	929	2	Y	-0-					47
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					28
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	115	1	841	2	Y	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	8951	-0-	-3976	-0-	439	1	8359	2	N	139					279
							153	9									
06	12510	X	9440	-0-	-3070	-0-	873	1	8566	2	N	1	186	1			94
							1	9									
07	11315	X	9225	-0-	-2090	-0-	905	1	8253	2	N	61					155
							67	9									
08	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	1010	1	8387	2	N	50					205
							55	9									
09	9900	X	8461	-0-	-1439	-0-	916	1	7542	2	N	3	180	1			20
							3	9									
10	9765	X	7203	-0-	-2562	-0-	862	1	6340	2	N	1	1	8			20
							1	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

05	17236	X	13150	-0-	-4086	-0-	655	1	12495	2	N	-0-					61
06	16680	X	13752	-0-	-2928	-0-	1272	1	12480	2	N	-0-					61
07	16833	X	14265	-0-	-2568	-0-	1410	1	12855	2	N	-0-					61
08	15531	X	13528	-0-	-2003	-0-	1453	1	12074	2	N	1					62
							1	9									
09	14280	X	12325	-0-	-1955	-0-	1335	1	10990	2	N	-0-					62
10	14260	X	12050	-0-	-2210	-0-	1441	1	10607	2	N	2	1	8			63
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

05	16492	X	10731	-0-	-5761	-0-	535	1	10196	2	N	-0-					121
06	15960	X	12406	-0-	-3554	-0-	1147	1	11259	2	N	-0-					121
07	15469	X	12397	-0-	-3072	-0-	1225	1	11171	2	N	1					122
							1	9									
08	14880	X	12397	-0-	-2483	-0-	1332	1	11065	2	N	-0-					122
09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	1277	1	10514	2	N	-0-					122
10	12834	X	11232	-0-	-1602	-0-	1344	1	9888	2	N	-0-					122

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

05	19716	X	15334	-0-	-4382	-0-	763	1	14542	2	N	26					150
							29	9									
06	19080	X	15028	-0-	-4052	-0-	1390	1	13636	2	N	2					152
							2	9									
07	18414	X	15143	-0-	-3271	-0-	1496	1	13641	2	N	5					157
							6	9									
08	17577	X	14545	-0-	-3032	-0-	1563	1	12982	2	N	-0-					157
09	16290	X	13043	-0-	-3247	-0-	1413	1	11630	2	N	-0-					157
10	15531	X	12382	-0-	-3149	-0-	1481	1	10901	2	N	-0-					157

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89776	X	38202	-0-	-51574	-0-	2410	1	35034	2	N	689	832	1			331
							758	9									
06	48510	X	33152	-0-	-15358	-0-	2447	1	30237	2	N	425	491	1			265
							468	9									
07	50127	X	28971	-0-	-21156	-0-	2130	1	26316	2	N	477	392	1			350
							525	9									
08	44144	X	28402	-0-	-15742	-0-	2285	1	25700	2	N	379	454	1	2	8	273
							417	9									
09	42720	X	26815	-0-	-15905	-0-	2514	1	23965	2	N	305	291	1			287
							336	9									
10	34379	X	25148	-0-	-9231	-0-	2053	1	22836	2	N	235	393	1	2	8	127
							259	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13397	X	8130	-0-	-5267	-0-	504	1	7603	2	N	21					57
							23	9									
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1503	1	6346	2	N	-0-					57
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1325	1	6919	2	N	3					60
							3	9									
08	8122	X	7403	-0-	-719	-0-	1018	1	6377	2	N	7					67
							8	9									
09	7860	X	7126	-0-	-734	-0-	1206	1	5917	2	N	3					70
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 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
05	3254	X	1743	-0-	-1511	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					174
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					174
*07	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	13	1	1620	2	N	-0-					174
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	14	1	1612	2	N	13	139	1			17
							14	9									
09	1680	X	975	-0-	-705	-0-	9	1	966	2	N	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	642	1	11900	2	N	9					109
							10	9									
06	14010	X	8833	-0-	-5177	-0-	479	1	8344	2	N	9					118
							10	9									
07	14973	X	14611	-0-	-362	-0-	218	1	14367	2	N	24					142
							26	9									
08	14973	X	8039	-0-	-6934	-0-	51	1	7988	2	N	-0-					142
09	14490	X	4615	-0-	-9875	-0-	1	1	4614	2	N	-0-	107	1			35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	20398	-0-	-5611	-0-	121	1	20277	2	N	-0-					-0-
06	24480	X	19251	-0-	-5229	-0-	299	1	18952	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	20661	-0-	-2992	-0-	1063	1	19598	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	19573	-0-	-4080	-0-	1360	1	18213	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	17653	-0-	-3737	-0-	2075	1	15578	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	7845	-0-	-3656	-0-	401	1	7444	2	N	-0-					140
06	9780	X	8366	-0-	-1414	-0-	455	1	7911	2	N	-0-					140
*07	10106	X	8668	-0-	-1438	-0-	130	1	8538	2	N	-0-					140
*08	9734	X	7765	-0-	-1969	-0-	49	1	7693	2	N	21	156	1			5
							23	9									
*09	9420	X	3482	-0-	-5938	-0-	79	1	3403	2	N	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	19406	-0-	-4464	-0-	990	1	18366	2	N	45	178	1			36
							50	9									
06	21060	X	17695	-0-	-3365	-0-	960	1	16707	2	N	25					61
							28	9									
07	21111	X	19349	-0-	-1762	-0-	289	1	19014	2	N	42					103
							46	9									
08	21111	X	18896	-0-	-2215	-0-	119	1	18705	2	N	65					168
							72	9									
09	19650	X	13923	-0-	-5727	-0-	319	1	13572	2	N	29	175	1			22
							32	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	25303	-0-	-10161	-0-	1289	1	23907	2	N	97					132
							107	9									
06	31140	X	27500	-0-	-3640	-0-	1492	1	25973	2	N	32					164
							35	9									
07	32178	X	26311	-0-	-5867	-0-	393	1	25862	2	N	51	183	1			32
							56	9									
08	32178	X	12931	-0-	-19247	-0-	82	1	12849	2	N	-0-					32
09	27510	X	8978	-0-	-18532	-0-	2	1	8956	2	N	18					50
							20	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	24285	-0-	-7366	-0-	144	1	24141	2	N	-0-					-0-
06	29970	X	23208	-0-	-6762	-0-	361	1	22847	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	23523	-0-	-5028	-0-	1210	1	22313	2	N	-0-					-0-
08	27187	X	22109	-0-	-5078	-0-	1537	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	20335	-0-	-4415	-0-	2385	1	17950	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	403	1	6641	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6772	-0-	-998	-0-	444	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	323	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6137	-0-	-1396	-0-	516	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5858	-0-	-1432	-0-	282	1	5576	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	212	-0-	-7972	-0-	6	1	206	2	N	-0-					35
06	4680	X	60	-0-	-4620	-0-	60	2			N	-0-					35
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					35
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49073	X	39987	-0-	-9086	-0-	3894	1	36093	2	N	-0-					104
06	43170	X	38456	-0-	-4714	-0-	4699	1	33757	2	N	-0-					104
*07	44206	X	39196	-0-	-5010	-0-	4735	1	34461	2	N	-0-	5	7			99
*08	43059	X	36627	-0-	-6432	-0-	4739	1	31888	2	N	-0-					99
*09	40230	X	37374	-0-	-2856	-0-	3945	1	33429	2	N	-0-	72	1			27
10	39990	X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					N	NO RPT					27

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12081	-0-	-350	-0-	378	1	11703	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9701	-0-	-1849	-0-	123	1	9578	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9906	-0-	-1471	-0-	230	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9513	-0-	-2577	-0-	59	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	8966	-0-	-2734	-0-	97	1	8869	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	24184	-0-	-4491	-0-	10	1	24078	2	N	87	180	1			21
							96	9									
06	25890	X	21582	-0-	-4308	-0-	342	1	21162	2	N	71					92
							78	9									
07	25606	X	21608	-0-	-3998	-0-	599	1	20867	2	N	129	177	1			44
							142	9									
08	24831	X	20766	-0-	-4065	-0-	4	1	20698	2	N	58					102
							64	9									
09	23400	X	19372	-0-	-4028	-0-	4	1	19287	2	N	74	116	1			60
							81	9									
10	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					60

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	24226	-0-	-3612	-0-	632	1	23548	2	N	42					77
							46	9									
06	26940	X	23048	-0-	-3892	-0-	5	1	23015	2	N	25					102
							28	9									
07	26443	X	23498	-0-	-2945	-0-	4	1	23388	2	N	96	179	1			19
							106	9									
08	24583	X	22087	-0-	-2496	-0-	4	1	22073	2	N	9					28
							10	9									
09	23790	X	20109	-0-	-3681	-0-	4	1	20016	2	N	81					109
							89	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 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
05	41230	X	29005	-0-	-12225	-0-	54	1	28941	2	Y	9	39	1			64
							10	9									
06	32970	X	27661	-0-	-5309	-0-	446	1	27203	2	Y	11	30	1			45
							12	9									
07	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	1706	1	29009	2	Y	38	59	1			24
							42	9									
08	29016	X	28658	-0-	-358	-0-	971	1	27639	2	Y	44	52	1			16
							48	9									
09	28080	X	25960	-0-	-2120	-0-	991	1	24955	2	Y	13					29
							14	9									
10	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

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
05	46655	X	34791	-0-	-11864	-0-	64	1	34717	2	Y	9	39	1			65
							10	9									
06	45150	X	34597	-0-	-10553	-0-	558	1	34028	2	Y	10	30	1			45
							11	9									
07	38843	X	33393	-0-	-5450	-0-	1853	1	31497	2	Y	39	60	1			24
							43	9									
08	34782	X	29096	-0-	-5686	-0-	986	1	28062	2	Y	44	52	1			16
							48	9									
09	34590	X	26119	-0-	-8471	-0-	997	1	25108	2	Y	13					29
							14	9									
10	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					29

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

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
05	58776	X	41046	-0-	-17730	-0-	76	1	40959	2	Y	10	46	1			75
							11	9									
06	47850	X	36557	-0-	-11293	-0-	590	1	35958	2	Y	8	33	1			50
							9	9									
07	46748	X	41757	-0-	-4991	-0-	2317	1	39400	2	Y	36	63	1			23
							40	9									
08	45477	X	39886	-0-	-5591	-0-	1351	1	38466	2	Y	63	64	1			22
							69	9									
09	44010	X	36110	-0-	-7900	-0-	1378	1	34697	2	Y	32					54
							35	9									
10	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					54

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

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
05	34968	X	26191	-0-	-8777	-0-	48	1	26133	2	Y	9	43	1			71
							10	9									
06	30780	X	25979	-0-	-4801	-0-	419	1	25549	2	Y	10	32	1			49
							11	9									
07	31179	X	31179	-0-	-0-	-0-	1729	1	29405	2	Y	41	63	1			27
							45	9									
08	30008	X	27890	-0-	-2118	-0-	944	1	26888	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
09	29040	X	24480	-0-	-4560	-0-	934	1	23533	2	Y	12					30
							13	9									
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					30

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

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
05	41323	X	25820	-0-	-15503	-0-	1315	1	24383	2	N	111	171	1			108
							122	9									
06	35940	X	26413	-0-	-9527	-0-	1429	1	24866	2	N	107	180	1			35
							118	9									
07	34565	X	28293	-0-	-6272	-0-	421	1	27718	2	N	140	169	1			6
							154	9									
08	33170	X	24415	-0-	-8755	-0-	154	1	24148	2	N	103					109
							113	9									
09	29520	X	13397	-0-	-16123	-0-	304	1	13040	2	N	48					157
							53	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13525	-0-	-3401	-0-	688	1	12759	2	N	71	179	1			60
							78	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	702	1	12224	2	N	78					138
							86	9									
07	13857	X	12175	-0-	-1682	-0-	181	1	11930	2	N	58	162	1			34
							64	9									
*08	13857	X	12190	-0-	-1667	-0-	77	1	12056	2	N	52					86
							57	9									
09	13410	X	8245	-0-	-5165	-0-	187	1	8014	2	N	40					126
							44	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107911	X	70635	-0-	-37276	-0-	1843	1	68618	2	N	158	176	1	1	8	81
							174	9									
06	104430	X	58384	-0-	-46046	-0-	14	1	58000	2	N	336	364	1			53
							370	9									
07	87234	X	60971	-0-	-26263	-0-	12	1	60601	2	N	325	350	1			28
							358	9									
08	81871	X	50262	-0-	-31609	-0-	9	1	49882	2	N	337	341	1			24
							371	9									
09	70260	X	49638	-0-	-20622	-0-	10	1	49288	2	N	309	179	1			154
							340	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53103	X	22384	-0-	-30719	-0-	41	1	22343	2	N	-0-					63
06	51390	X	22788	-0-	-28602	-0-	368	1	22420	2	N	-0-					63
07	53103	X	20808	-0-	-32295	-0-	1153	1	19602	2	N	48					111
							53	9									
08	22382	X	20274	-0-	-2108	-0-	687	1	19556	2	N	28					139
							31	9									
09	22800	X	16760	-0-	-6040	-0-	639	1	16092	2	N	26	156	1			9
							29	9									
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					9

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66371	X	49631	-0-	-16740	-0-	295	1	49336	2	N	-0-					-0-
06	63990	X	44205	-0-	-19785	-0-	687	1	43518	2	N	-0-					-0-
07	61194	X	44109	-0-	-17085	-0-	2270	1	41839	2	N	-0-					-0-
08	56358	X	42295	-0-	-14063	-0-	2939	1	39356	2	N	-0-					-0-
09	51090	X	38472	-0-	-12618	-0-	4524	1	33948	2	N	-0-					-0-
10	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	7707	-0-	-10149	-0-	14	1	7636	2	N	52					181
							57	9									
06	17280	X	15383	-0-	-1897	-0-	248	1	15135	2	N	-0-					181
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	837	1	14227	2	N	21	167	1			35
							23	9									
08	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	458	1	13036	2	N	35					70
							39	9									
09	15390	X	12129	-0-	-3261	-0-	462	1	11625	2	N	38					108
							42	9									
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 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
05	228191	X	47995	-0-	-180196	-0-	1612	1	46383	2	N	-0-					-0-
06	220830	X	78580	-0-	-142250	-0-	493	1	78087	2	N	-0-					-0-
07	228191	X	66857	-0-	-161334	-0-	474	1	66383	2	N	-0-					-0-
08	113801	X	61601	-0-	-52200	-0-	465	1	61136	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	52824	-0-	-46626	-0-	567	1	52257	2	N	-0-					-0-
10	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255223	X	125994	-0-	-129229	-0-	58 202	1 9	125734	2	N	184	177	1	3	8	59
06	165480	X	111766	-0-	-53714	-0-	1771 452	1 9	109543	2	N	411	360	1			110
07	170996	X	110038	-0-	-60958	-0-	3062 407	1 9	106569	2	N	370	355	1			125
08	139438	X	104841	-0-	-34597	-0-	19 415	1 9	104407	2	N	377	370	1			132
09	129240	X	89304	-0-	-39936	-0-	18 425	1 9	88861	2	N	386	350	1			168
10	110484	X	NO RPT	-0-	-110484	-0-					N	NO RPT					168

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156085	X	80754	-0-	-75331	-0-	2106 160	1 9	78488	2	N	145	180	1	1	8	52
06	151050	X	78678	-0-	-72372	-0-	17 131	1 9	78530	2	N	119					171
07	156085	X	70819	-0-	-85266	-0-	13 107	1 9	70699	2	N	97	184	1			84
08	129487	X	61917	-0-	-67570	-0-	11 120	1 9	61786	2	N	109	176	1			17
09	102750	X	53267	-0-	-49483	-0-	11 102	1 9	53154	2	N	93					110
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144987	X	60150	-0-	-84837	-0-	359	1	59791	2	N	-0-					-0-
06	140310	X	50412	-0-	-89898	-0-	785	1	49627	2	N	-0-					-0-
07	144987	X	47284	-0-	-97703	-0-	2435	1	44849	2	N	-0-					-0-
08	84661	X	42723	-0-	-41938	-0-	2970	1	39753	2	N	-0-					-0-
09	67260	X	35495	-0-	-31765	-0-	4174	1	31321	2	N	-0-					-0-
10	49135	X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369427	X	99790	-0-	-269637	-0-	594	1	99196	2	N	-0-					-0-
06	357510	X	86756	-0-	-270754	-0-	1350	1	85406	2	N	-0-					-0-
07	369427	X	83045	-0-	-286382	-0-	4275	1	78770	2	N	-0-					-0-
08	127658	X	76057	-0-	-51601	-0-	5289	1	70768	2	N	-0-					-0-
09	106770	X	65167	-0-	-41603	-0-	7640	1	57527	2	N	-0-					-0-
10	85808	X	NO RPT	-0-	-85808	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237303	X	175546	-0-	-61757	-0-	324	1	174995	2	N	206	178	1			183
							227	9									
06	263670	X	125145	-0-	-138525	-0-	2017	1	123007	2	N	110	179	1			114
							121	9									
07	272459	X	103257	-0-	-169202	-0-	5728	1	97387	2	N	129	171	1			72
							142	9									
08	272459	X	88718	-0-	-183741	-0-	3009	1	85681	2	N	25					97
							28	9									
09	205590	X	77384	-0-	-128206	-0-	2950	1	74288	2	N	133	155	1			75
							146	9									
10	175553	X	NO RPT	-0-	-175553	-0-					N	NO RPT					75

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199392	X	176383	-0-	-23009	-0-	326	1	176038	2	Y	17	13	1	6	8	22
							19	9									
06	192960	X	134711	-0-	-58249	-0-	2172	1	132429	2	Y	100	48	1			74
							110	9									
07	199392	X	111053	-0-	-88339	-0-	6166	1	104844	2	Y	39	83	1			30
							43	9									
08	199392	X	92541	-0-	-106851	-0-	3137	1	89298	2	Y	96	88	1			38
							106	9									
09	170700	X	88823	-0-	-81877	-0-	3389	1	85344	2	Y	82					120
							90	9									
10	176390	X	NO RPT	-0-	-176390	-0-					Y	NO RPT					120

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74493	X	61465	-0-	-13028	-0-	3277	1	58050	2	N	125	178	1			157
							138	9									
06	72090	X	48786	-0-	-23304	-0-	11	1	48629	2	N	133	188	1			102
							146	9									
07	74493	X	44630	-0-	-29863	-0-	9	1	44460	2	N	146	196	1			52
							161	9									
08	55383	X	39644	-0-	-15739	-0-	8	1	39484	2	N	138					190
							152	9									
09	52980	X	33925	-0-	-19055	-0-	810	1	32968	2	N	134	194	1			130
							147	9									
10	54746	X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					N	NO RPT					130

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	126865	-0-	126865	226067	235	1	126613	2	Y	15	12	1	4	8	20
							17	9									
06	0	W	86016	-0-	86016	312083	1388	1	84606	2	Y	20	16	1			24
							22	9									
07	0	W	71030	-0-	71030	383113	3943	1	67041	2	Y	42	46	1			20
							46	9									
08	0	W	61172	-0-	61172	444285	2073	1	59029	2	Y	64	60	1			24
							70	9									
09	496043	X	51758	-0-	-444285	-0-	1975	1	49739	2	Y	40					64
							44	9									
10	126852	X	NO RPT	-0-	-126852	-0-					Y	NO RPT					64

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12364	-0-	12364	12364	414	1	11950	2	N	-0-					-0-
06	168420	X	156056	-0-	-12364	-0-	974	1	155082	2	N	-0-					-0-
07	217186	X	178135	-0-	-39051	-0-	1262	1	176873	2	N	-0-					-0-
08	217186	X	167567	-0-	-49619	-0-	1271	1	166296	2	N	-0-					-0-
09	210180	X	126408	-0-	-83772	-0-	1292	1	125116	2	N	-0-					-0-
10	217186	X	NO RPT	-0-	-217186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		59107	-0-	59107	59107	11	1	59075	2	N	19					19
							21	9									
*10	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	45	1	8032	2	N	-0-					30
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	24	1	6485	2	N	-0-					30
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	103	1	7721	2	N	-0-					30
08	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	145	1	7272	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	148	1	6697	2	N	-0-					30
10	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	86	1	6509	2	N	1	1	8			30
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

05	13339	X	6741	-0-	-6598	-0-	38	1	6703	2	N	-0-					23
06	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	23	1	6184	2	N	-0-					23
07	8153	X	6593	-0-	-1560	-0-	87	1	6506	2	N	-0-					23
08	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	126	1	6325	2	N	-0-					23
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	130	1	5912	2	N	-0-					23
10	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	79	1	5959	2	N	-0-					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

05	14464	X	6731	-0-	-7733	-0-	38	1	6693	2	N	-0-					84
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	18	1	5117	2	N	-0-					84
07	7998	X	4530	-0-	-3468	-0-	59	1	4471	2	N	-0-					84
08	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	130	1	6530	2	N	3	3	8			84
							3	9									
09	7740	X	6146	-0-	-1594	-0-	133	1	6013	2	N	-0-					18
10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	72	1	5408	2	N	2	2	8			19
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

05	DLQ G-10		16618	-0-	16618	36031	16618	2			N	-0-					97
06	T. A.		14187	-0-	14187	50218	14156	2	31	9	N	28					125
07	75381	X	25163	-0-	-50218	-0-	25128	2	35	9	N	32	144	1			13
08	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21292	2	35	9	N	32	3	8			42
09	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					42
10	22444	X	19095	-0-	-3349	-0-	19092	2	3	9	N	3	3	0	3	8	42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	142	1	25170	2	N	63					90
							69	9									
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	55	1	15243	2	N	-0-					90
07	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	288	1	21628	2	N	36	79	1			47
							40	9									
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	380	1	19140	2	N	18	2	8			63
							20	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	380	1	17173	2	N	8					71
							9	9									
*10	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	208	1	15723	2	N	67	104	1	4	8	30
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70740	X	35429	-0-	-35311	-0-	35357	2	72	9	N	65	140	1			15
06	38790	X	32225	-0-	-6565	-0-	32208	2	17	9	N	15					30
07	38657	X	33733	-0-	-4924	-0-	33697	2	36	9	N	33					63
08	38657	X	35556	-0-	-3101	-0-	35521	2	35	9	N	32	3	8			92
09	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					92
*10	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	35503	2	24	9	N	22	22	0	95	1	17
													2	8			

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20370	X	10173	-0-	-10197	-0-	57	1	10116	2	N	-0-	56	1			14
06	11640	X	9577	-0-	-2063	-0-	34	1	9543	2	N	-0-					14
07	11191	X	9710	-0-	-1481	-0-	128	1	9582	2	N	-0-					14
08	11160	X	9380	-0-	-1780	-0-	181	1	9135	2	N	58	2	8			70
							64	9									
09	10200	X	8750	-0-	-1450	-0-	189	1	8561	2	N	-0-					70
10	9672	X	8824	-0-	-848	-0-	116	1	8706	2	N	2	2	8			70
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28318	X	14868	-0-	-13450	-0-	14846	2	22	9	N	20					94
06	14340	X	13741	-0-	-599	-0-	122	1	13611	2	N	7					101
							8	9									
07	14818	X	12552	-0-	-2266	-0-	391	1	12160	2	N	1					102
							1	9									
08	14880	X	12862	-0-	-2018	-0-	400	1	12447	2	N	14	18	1	4	8	94
							15	9									
09	14400	X	12495	-0-	-1905	-0-	416	1	12044	2	N	32	103	1			23
							35	9									
10	13547	X	12684	-0-	-863	-0-	448	1	12230	2	N	5	3	8			25
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40374	X	21137	-0-	-19237	-0-	21081	2	56	9	N	51					86
06	20400	X	20162	-0-	-238	-0-	179	1	19952	2	N	28					114
							31	9									
07	21080	X	18141	-0-	-2939	-0-	564	1	17545	2	N	29	100	1			43
							32	9									
08	21142	X	19286	-0-	-1856	-0-	601	1	18668	2	N	15	26	1	4	8	28
							17	9									
09	20460	X	18554	-0-	-1906	-0-	619	1	17934	2	N	1					29
							1	9									
10	20987	X	19087	-0-	-1900	-0-	674	1	18402	2	N	10	4	8			35
							11	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17108	X	9406	-0-	-7702	-0-	53	1	9353	2	N	-0-					23
06	10770	X	8195	-0-	-2575	-0-	30	1	8165	2	N	-0-					23
07	10540	X	8375	-0-	-2165	-0-	110	1	8265	2	N	-0-					23
08	10447	X	7998	-0-	-2449	-0-	156	1	7841	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	9090	X	7257	-0-	-1833	-0-	157	1	7100	2	N	-0-					23
10	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	95	1	7126	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

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
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	2	N	-0-					34
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	3	1	889	2	N	-0-					34
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	12	1	922	2	N	-0-					34
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	18	1	886	2	N	-0-					34
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	19	1	826	2	N	-0-					34
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	11	1	836	2	N	-0-					34

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

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
05	27166	X	13945	-0-	-13221	-0-	13889	2	56	9	N	51					155
06	13170	X	13167	-0-	-3	-0-	117	1	13048	2	N	2	32	1			125
							2	9									
07	13671	X	12749	-0-	-922	-0-	397	1	12352	2	N	-0-					125
08	13950	X	12723	-0-	-1227	-0-	397	1	12316	2	N	9	17	1	4	8	113
							10	9									
09	13500	X	12331	-0-	-1169	-0-	412	1	11919	2	N	-0-	87	1			26
10	13578	X	12554	-0-	-1024	-0-	443	1	12105	2	N	5	5	8			26
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

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
05	T. A.		1244	-0-	1244	5557	3	1	1241	2	N	-0-					90
06	T. A.		2343	-0-	2343	7900	147	1	2181	2	N	14					104
							15	9									
07	9518	X	1618	-0-	-7900	-0-	1610	2	8	9	N	7					111
08	7843	X	1533	-0-	-6310	-0-	14	1	1518	2	N	1	1	8			111
							1	9									
09	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	39	1	1003	2	N	1					112
							1	9									
10	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	42	1	1831	2	N	2	2	0	1	8	113
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

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
05	32995	X	16263	-0-	-16732	-0-	91	1	16161	2	N	10					56
							11	9									
06	20610	X	13997	-0-	-6613	-0-	51	1	13946	2	N	-0-					56
07	19902	X	14780	-0-	-5122	-0-	194	1	14586	2	N	-0-					56
08	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	270	1	13588	2	N	3	3	8			56
							3	9									
09	16740	X	12513	-0-	-4227	-0-	271	1	12242	2	N	-0-					56
10	14570	X	12245	-0-	-2325	-0-	160	1	12083	2	N	2	2	8			56
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

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
05	19906	X	10155	-0-	-9751	-0-	57	1	10054	2	N	40					172
							44	9									
06	10980	X	8358	-0-	-2622	-0-	30	1	8252	2	N	69	193	1			48
							76	9									
07	10850	X	9440	-0-	-1410	-0-	122	1	9162	2	N	142					190
							156	9									
08	10850	X	9401	-0-	-1449	-0-	181	1	9124	2	N	87	195	1	2	8	80
							96	9									
09	9840	X	8802	-0-	-1038	-0-	188	1	8515	2	N	90					170
							99	9									
10	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	115	1	8682	2	N	80	188	1	2	8	60
							88	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

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
05	70012	X	36823	-0-	-33189	-0-	36778	2	45	9	N	41	54	1			40
06	36330	X	30711	-0-	-5619	-0-	30663	2	48	9	N	44					84
07	35991	X	32916	-0-	-3075	-0-	32891	2	25	9	N	23	48	1			59
08	35991	X	31440	-0-	-4551	-0-	31417	2	23	9	N	21	7	8			73
09	34830	X	29113	-0-	-5717	-0-	29113	2			N	-0-					73
10	32395	X	28910	-0-	-3485	-0-	28843	2	67	9	N	61	61	0	93	1	34
													7	8			

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

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
05	40618	X	20856	-0-	-19762	-0-	20777	2	79	9	N	72					169
06	22170	X	19604	-0-	-2566	-0-	174	1	19351	2	N	72	159	1			82
							79	9									
07	20863	X	18985	-0-	-1878	-0-	591	1	18394	2	N	-0-					82
08	20863	X	18648	-0-	-2215	-0-	580	1	18023	2	N	41	26	1	5	8	92
							45	9									
09	20190	X	17790	-0-	-2400	-0-	593	1	17173	2	N	22					114
							24	9									
10	19375	X	18186	-0-	-1189	-0-	641	1	17519	2	N	24	2	8			136
							26	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

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
05	T. A.		15762	-0-	15762	32971	15762	2			N	-0-					22
06	T. A.		14347	-0-	14347	47318	14347	2			N	-0-					22
07	73686	X	26368	-0-	-47318	-0-	26368	2			N	-0-					22
08	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24909	2	13	9	N	12	12	8			20
09	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			N	-0-					20
10	24955	X	21610	-0-	-3345	-0-	21603	2	7	9	N	6	6	0	6	8	20

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

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
05	77676	X	38293	-0-	-39383	-0-	215	1	37978	2	N	91	196	1			130
							100	9									
06	47100	X	34900	-0-	-12200	-0-	127	1	34663	2	N	100	193	1			37
							110	9									
07	45322	X	35922	-0-	-9400	-0-	472	1	35425	2	N	23					60
							25	9									
08	44888	X	34421	-0-	-10467	-0-	670	1	33694	2	N	52	4	8			108
							57	9									
09	39390	X	32007	-0-	-7383	-0-	691	1	31273	2	N	39					147
							43	9									
10	35650	X	31947	-0-	-3703	-0-	417	1	31464	2	N	60	198	1	2	8	8
							66	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

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
05	60469	X	29841	-0-	-30628	-0-	168	1	29650	2	N	21					77
							23	9									
06	37050	X	26434	-0-	-10616	-0-	95	1	26325	2	N	13					90
							14	9									
07	35712	X	27834	-0-	-7878	-0-	365	1	27446	2	N	21					111
							23	9									
08	35278	X	26677	-0-	-8601	-0-	520	1	26151	2	N	5	5	8			111
							6	9									
09	30630	X	23743	-0-	-6887	-0-	514	1	23227	2	N	2					113
							2	9									
10	27528	X	23801	-0-	-3727	-0-	311	1	23487	2	N	3	3	8			113
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51095	X	25520	-0-	-25575	-0-	144	1	25376	2	N	-0-					28
06	33780	X	22779	-0-	-11001	-0-	83	1	22696	2	N	-0-					28
07	29946	X	23668	-0-	-6278	-0-	311	1	23357	2	N	-0-					28
08	28985	X	22389	-0-	-6596	-0-	436	1	21943	2	N	9	2	8			35
							10	9									
09	25590	X	20680	-0-	-4910	-0-	447	1	20225	2	N	7					42
							8	9									
10	23374	X	20299	-0-	-3075	-0-	266	1	20031	2	N	2	2	8			43
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39293	X	20229	-0-	-19064	-0-	113	1	20116	2	N	-0-					20
06	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	72	1	19868	2	N	-0-					20
07	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	274	1	20576	2	N	-0-					20
08	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	402	1	20231	2	N	7	7	8			20
							8	9									
09	19800	X	19453	-0-	-347	-0-	420	1	19033	2	N	-0-					20
10	20863	X	19513	-0-	-1350	-0-	255	1	19255	2	N	3	3	8			21
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66483	X	33158	-0-	-33325	-0-	33047	2	111	9	N	101					274
06	41730	X	26453	-0-	-15277	-0-	26384	2	69	9	N	63	192	1			145
07	39711	X	28977	-0-	-10734	-0-	28940	2	37	9	N	34					179
08	39246	X	28026	-0-	-11220	-0-	27907	2	119	9	N	108	189	1	3	8	95
09	33330	X	26369	-0-	-6961	-0-	26275	2	94	9	N	85					180
10	28551	X	27037	-0-	-1514	-0-	27006	2	31	9	N	28	2	8			206

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62944	X	31361	-0-	-31583	-0-	31297	2	64	9	N	58					214
06	41610	X	27053	-0-	-14557	-0-	27053	2			N	-0-	187	1			27
07	36580	X	29381	-0-	-7199	-0-	29338	2	43	9	N	39					66
08	36580	X	28264	-0-	-8316	-0-	28227	2	37	9	N	34	8	8			92
09	31590	X	26520	-0-	-5070	-0-	26487	2	33	9	N	30					123
10	28954	X	26308	-0-	-2646	-0-	26286	2	22	9	N	20	20	0	4	8	139

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62074	X	30874	-0-	-31200	-0-	173	1	30603	2	N	89					99
							98	9									
06	35070	X	28209	-0-	-6861	-0-	103	1	28061	2	N	41					140
							45	9									
07	34100	X	29221	-0-	-4879	-0-	383	1	28755	2	N	75	178	1			37
							83	9									
08	33697	X	30633	-0-	-3064	-0-	596	1	29978	2	N	54	2	8			89
							59	9									
09	31923	X	31923	-0-	-0-	-0-	689	1	31214	2	N	18					107
							20	9									
*10	31740	X	31740	-0-	-0-	-0-	414	1	31286	2	N	36	4	8			140
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57350	X	46663	-0-	-10687	-0-	262	1	46305	2	N	87					103
							96	9									
06	48240	X	35463	-0-	-12777	-0-	128	1	35303	2	N	29					132
							32	9									
07	49507	X	36191	-0-	-13316	-0-	475	1	35664	2	N	47	111	1			68
							52	9									
08	49507	X	36005	-0-	-13502	-0-	701	1	35279	2	N	23	6	8			85
							25	9									
09	47910	X	34279	-0-	-13631	-0-	739	1	33475	2	N	59					144
							65	9									
10	34720	X	34520	-0-	-200	-0-	451	1	34054	2	N	14	98	1	3	8	58
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80446	X	39469	-0-	-40977	-0-	221	1	39225	2	N	21					70
							23	9									
06	51390	X	34763	-0-	-16627	-0-	126	1	34591	2	N	42					112
							46	9									
07	47306	X	36022	-0-	-11284	-0-	474	1	35547	2	N	1					113
							1	9									
08	46221	X	36174	-0-	-10047	-0-	704	1	35397	2	N	66	9	8			170
							73	9									
09	40980	X	31148	-0-	-9832	-0-	673	1	30464	2	N	10					180
							11	9									
10	35681	X	30175	-0-	-5506	-0-	394	1	29745	2	N	33	188	1	5	8	21
							36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	9590	-0-	-22061	-0-	54	1	9536	2	N	-0-					15
06	30630	X	28372	-0-	-2258	-0-	103	1	28269	2	N	-0-					15
07	31651	X	29387	-0-	-2264	-0-	386	1	28994	2	N	6					21
							7	9									
08	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	523	1	26328	2	N	5	4	8			22
							6	9									
09	28380	X	24007	-0-	-4373	-0-	519	1	23488	2	N	-0-					22
10	28613	X	23463	-0-	-5150	-0-	307	1	23147	2	N	8	3	8			27
							9	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61214	X	30706	-0-	-30508	-0-	172	1	30519	2	N	14					38
							15	9									
06	38520	X	27591	-0-	-10929	-0-	100	1	27476	2	N	14					52
							15	9									
07	35526	X	29195	-0-	-6331	-0-	384	1	28780	2	N	28	57	1			23
							31	9									
08	35092	X	27532	-0-	-7560	-0-	537	1	26991	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	30510	X	25543	-0-	-4967	-0-	553	1	24990	2	N	-0-					23
10	28768	X	25433	-0-	-3335	-0-	333	1	25096	2	N	4	4	8			24
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 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
05	54779	X	26952	-0-	-27827	-0-	151	1	26786	2	N	14					70
							15	9									
06	36360	X	24130	-0-	-12230	-0-	87	1	24028	2	N	14					84
							15	9									
07	33604	X	24973	-0-	-8631	-0-	328	1	24568	2	N	70	142	1			12
							77	9									
08	33139	X	23545	-0-	-9594	-0-	459	1	23062	2	N	22	6	8			28
							24	9									
09	27840	X	21548	-0-	-6292	-0-	466	1	21082	2	N	-0-					28
10	24614	X	21219	-0-	-3395	-0-	277	1	20920	2	N	20	6	8			43
							22	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43586	X	36046	-0-	-7540	-0-	177	1	35869	2	N	-0-					26
06	46740	X	31575	-0-	-15165	-0-	31575	2			N	-0-					26
07	48298	X	32144	-0-	-16154	-0-	27	1	32117	2	N	-0-					26
08	44640	X	29844	-0-	-14796	-0-	29838	2	6	9	N	5	5	8			26
09	37740	X	26994	-0-	-10746	-0-	26994	2			N	-0-					26
10	31682	X	26177	-0-	-5505	-0-	63	1	26111	2	N	3	3	0	3	8	26
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	121	1	21314	2	N	38	188	1			33
							42	9									
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	64	1	17439	2	N	85					118
							94	9									
07	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	255	1	19157	2	N	9					127
							10	9									
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	347	1	17449	2	N	-0-	3	8			158
09	23520	X	15847	-0-	-7673	-0-	342	1	15459	2	N	42	191	1			9
							46	9									
10	18972	X	15518	-0-	-3454	-0-	203	1	15306	2	N	8	3	8			14
							9	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63364	X	42162	-0-	-21202	-0-	42117	2	45	9	N	41	93	1			18
06	61320	X	34125	-0-	-27195	-0-	34125	2			N	-0-					18
07	63364	X	40306	-0-	-23058	-0-	40304	2	2	9	N	2					20
08	60605	X	33503	-0-	-27102	-0-	33467	2	36	9	N	33	13	8			40
09	45660	X	30109	-0-	-15551	-0-	30087	2	22	9	N	20					60
10	40517	X	29070	-0-	-11447	-0-	29038	2	32	9	N	29	29	0	9	8	80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159061	X	40034	-0-	-119027	-0-	39980	2	54	9	N	49	99	1			30
06	56280	X	40790	-0-	-15490	-0-	40790	2			N	-0-					30
07	58156	X	33310	-0-	-24846	-0-	33277	2	33	9	N	30					60
08	58156	X	30830	-0-	-27326	-0-	30775	2	55	9	N	50	64	1	11	8	35
09	44100	X	27568	-0-	-16532	-0-	27568	2			N	-0-					35
10	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	26358	2	14	9	N	13	13	0	8	8	40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173631	X	81492	-0-	-92139	-0-	3611	1	77831	2	N	45					120
							50	9									
06	89640	X	72670	-0-	-16970	-0-	75	1	72571	2	N	22	122	1			20
							24	9									
07	92628	X	68126	-0-	-24502	-0-	36	1	68090	2	N	-0-					20
08	81499	X	78494	-0-	-3005	-0-	78397	2	97	9	N	88	70	1	14	8	24
09	78870	X	71354	-0-	-7516	-0-	71354	2			N	-0-					57
*10	67507	X	67507	-0-	-0-	-0-	67488	2	19	9	N	17	17	0	11	8	63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213590	X	78028	-0-	-135562	-0-	3457	1	74516	2	N	50					130
							55	9									
06	92640	X	72320	-0-	-20320	-0-	74	1	72209	2	N	34	64	1			100
							37	9									
07	95728	X	70783	-0-	-24945	-0-	38	1	70745	2	N	-0-					100
08	81561	X	68632	-0-	-12929	-0-	68574	2	58	9	N	53	121	1	12	8	20
09	75510	X	63114	-0-	-12396	-0-	63114	2			N	-0-					49
*10	60940	X	60940	-0-	-0-	-0-	60898	2	42	9	N	38	38	0	10	8	77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 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
05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87299	2	134	9	N	122	111	1			153
06	76198	X	76198	-0-	-0-	-0-	76089	2	109	9	N	99	191	1			61
07	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	2221	1	74182	2	N	108	35	1			134
							119	9									
08	69643	X	69643	-0-	-0-	-0-	807	1	68734	2	N	93	148	1	5	8	74
							102	9									
09	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	1277	1	61421	2	N	44	45	1			73
							48	9									
10	74958	X	60874	-0-	-14084	-0-	827	1	59972	2	N	68	63	1	2	8	76
							75	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128340	X	112794	-0-	-15546	-0-	112565	2	229	9	N	208	246	1			71
06	124200	X	98377	-0-	-25823	-0-	98214	2	163	9	N	148	177	1			42
07	128340	X	94278	-0-	-34062	-0-	2735	1	91376	2	N	152	156	1			38
							167	9									
08	128340	X	85045	-0-	-43295	-0-	985	1	83933	2	N	115	44	1	5	8	104
							127	9									
09	119940	X	75940	-0-	-44000	-0-	1544	1	74276	2	N	109	143	1			70
							120	9									
10	92535	X	73065	-0-	-19470	-0-	993	1	71956	2	N	105	133	1	4	8	38
							116	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816320	X	49083	-0-	-767237	-0-	241	1	48842	2	N	-0-					36
06	151980	X	44451	-0-	-107529	-0-	44451	2			N	-0-					36
07	157046	X	44715	-0-	-112331	-0-	38	1	44655	2	N	20					56
							22	9									
08	56172	X	41793	-0-	-14379	-0-	41790	2	3	9	N	3	3	8			56
09	50400	X	37795	-0-	-12605	-0-	37795	2			N	-0-					56
10	44268	X	36124	-0-	-8144	-0-	88	1	36033	2	N	3	3	0	3	8	56
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194153	X	89860	-0-	-104293	-0-	89824	2	36	9	Y	33					103
06	187890	X	72997	-0-	-114893	-0-	72960	2	37	9	Y	34					137
07	194153	X	68687	-0-	-125466	-0-	68673	2	14	9	Y	13	37	1			114
08	194153	X	62232	-0-	-131921	-0-	62187	2	45	9	Y	41	123	1	13	8	19
09	187890	X	54564	-0-	-133326	-0-	54561	2	3	9	Y	3					22
10	89869	X	51370	-0-	-38499	-0-	51346	2	24	9	Y	22	22	0	11	8	33

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148490	X	73793	-0-	-74697	-0-	73758	2	35	9	Y	32					89
06	143700	X	59926	-0-	-83774	-0-	59902	2	24	9	Y	22					111
07	148490	X	55694	-0-	-92796	-0-	55690	2	4	9	Y	4	65	1			50
08	148490	X	51367	-0-	-97123	-0-	51350	2	17	9	Y	15	15	8			50
09	143700	X	43929	-0-	-99771	-0-	43927	2	2	9	Y	2					52
10	73780	X	41469	-0-	-32311	-0-	41445	2	24	9	Y	22	22	0	13	8	61

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	90426	-0-	90426	508646	90319	2	107	9	Y	97					168
06	0	W	78504	-0-	78504	587150	78391	2	113	9	Y	103	191	1			80
07	0	W	73273	-0-	73273	660423	73243	2	30	9	Y	27	43	1			64
08	727266	X	66843	-0-	-660423	-0-	66811	2	32	9	Y	29	9	8			84
09	123990	X	59524	-0-	-64466	-0-	59520	2	4	9	Y	4					88
10	90427	X	56858	-0-	-33569	-0-	56811	2	47	9	Y	43	43	0	11	8	120

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		69641	-0-	69641	366397	69601	2	40	9	Y	36	139	1			61
06	0		62785	-0-	62785	429182	62750	2	35	9	Y	32					93
07	0		58440	-0-	58440	487622	58415	2	25	9	Y	23	32	1			83
08	540201	X	52579	-0-	-487622	-0-	52542	2	37	9	Y	34	14	8			103
09	93120	X	46276	-0-	-46844	-0-	46273	2	3	9	Y	3					106
10	96224	X	44021	-0-	-52203	-0-	43989	2	32	9	Y	29	29	0	10	8	125

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39371	-0-	39371	205424	39370	2	1	9	Y	1					50
06	0		30307	-0-	30307	235731	30300	2	7	9	Y	6					56
07	0		29087	-0-	29087	264818	29086	2	1	9	Y	1	16	1			42
08	0	W	26053	-0-	26053	290871	26042	2	11	9	Y	10	10	8			42
09	313749	X	22878	-0-	-290871	-0-	22877	2	1	9	Y	1					43
10	81220	X	21652	-0-	-59568	-0-	21617	2	35	9	Y	32	32	0	7	8	68

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	3	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	113	1	527	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		294	-0-	294	294	36	1	258	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	84	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	54	1	473	3	N	-0-					6
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-					6
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					6
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	199	1	746	3	N	-0-					6
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	3	N	-0-					6
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	3	N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

05	403	N	307	-0-	-96	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	60	1	224	3	N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	55	1	331	3	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100	1	259	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	128	1	344	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	152	1	284	3	N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	151	1	286	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	130	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	66	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	50	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	38	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	310	N	184	-0-	-126	-0-	54	1	130	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

05	589	N	345	-0-	-244	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

05	992	N	733	-0-	-259	-0-	213	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	43	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	527	N	448	-0-	-79	-0-	130	1	318	3	N	-0-					-0-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	113	1	206	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	154	1	211	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	100	1	237	3	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	80	1	191	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	97	1	175	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	112	1	273	3	N	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	682	N	280	-0-	-402	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
09	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	11	1	372	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	85	1	370	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	280	1	506	3	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	326	1	446	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	202	1	477	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	229	1	547	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	226	1	552	3	N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276	1	501	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/15

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	118	1	214	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	230	1	313	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	117	1	274	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	110	1	262	3	N	-0-					-0-
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	103	1	250	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	132	1	240	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	219	1	396	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	238	1	324	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	179	1	421	3	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	455	3	N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	150	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	230	1	416	3	N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1417	-0-	-877	-0-	40	1	1377	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	264	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	304	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	304	1	1117	3	N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	367	1	1771	3	N	-0-					-0-
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	56	1	245	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	74	1	272	3	N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	519	3	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	3	N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	464	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	88	1	528	3	N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 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
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 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
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	140	1	486	3	N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	163	1	421	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	440	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	419	3	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	216	1	269	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	248	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	79	1	203	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	72	1	191	3	N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	65	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	113	1	214	3	N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	31	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	31	1	1598	3	N	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	27	1	1519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	653	-0-	-959	-0-	79	1	574	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	24	1	61	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	36	1	67	3	N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					2
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					2
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	202	1	481	3	N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	139	1	493	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	139	1	518	3	N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	110	1	402	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	179	1	428	3	N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	91	1	321	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	101	1	369	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	110	1	3755	3	Y	-0-					12
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	674	1	2928	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	767	1	2787	3	Y	3					15
							3	9									
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	791	1	2901	3	Y	4					19
							4	9									
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	635	1	3067	3	Y	2					21
							2	9									
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	664	1	3080	3	Y	1					22
							1	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	117	1	423	3	Y	2					58
							2	9									
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	Y	1					59
							1	9									
*09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	2					61
							2	9									
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	518	1	2406	3	Y	4					65
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					25
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					25
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					25
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					25
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	63	1	307	3	N	-0-					25
10	961	N	367	-0-	-594	-0-	28	1	339	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	92	1			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

05	713	N	665	-0-	-48	-0-	19	1	646	3	N	-0-					12
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	115	1	501	3	N	-0-					12
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	159	1	576	3	N	-0-					12
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	255	1	935	3	N	3	1	8			14
							3	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	307	1	1480	3	N	-0-					14
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	344	1	1597	3	N	-0-					14

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

05	T. A.		367	-0-	367	756	11	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		352	-0-	352	1108	66	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		317	-0-	317	1425	69	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	280	-0-	-1425	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	40	1	192	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	71	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

05	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	360	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	80	1	1330	3	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	339	-0-	-261	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	3	N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	510	-0-	-1050	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	652	-0-	-216	-0-	190	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	113	-0-	-697	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	442	1	1074	3	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	297	-0-	-912	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	215	-0-	-745	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	232	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	50	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	213	1	520	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	105	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	957	-0-	-159	-0-	279	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	3	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	50	1	1694	3	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	421	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	471	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	449	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	328	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1896	-0-	96	96	142	1	1754	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					2
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-					2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	81	1	295	3	N	12					14
							13	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	N	1	1	8			14
							1	9									
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	48	1	233	3	N	-0-					14
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	61	1	284	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

05	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	622	3	N	-0-					9
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	3	N	-0-					9
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-					9
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	130	1	627	3	N	-0-					9
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	141	1	655	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	-0-					1
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	252	1	917	3	Y	-0-					1
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	260	1	953	3	Y	-0-					1
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	190	1	919	3	Y	-0-					1
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	196	1	911	3	Y	-0-					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	73	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	61	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	36	1	126	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	3	N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	3	N	-0-					1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	N	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	3	N	-0-					1
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	33	1	41	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	173	1	600	3	N	-0-					12
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	183	1	473	3	N	-0-					12
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	N	-0-					12
08	775	N	363	-0-	-412	-0-	127	1	236	3	N	-0-					12
09	660	N	151	-0-	-509	-0-	52	1	99	3	N	-0-					12
10	496	N	223	-0-	-273	-0-	99	1	124	3	N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	208	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	565	-0-	-365	-0-	109	1	456	3	Y	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	119	1	437	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					26
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	211	1	914	3	N	-0-					26
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	1000	3	N	-0-					26
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	298	1	1095	3	N	-0-					26
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	191	1	923	3	N	-0-					26
*10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	217	1	1010	3	N	-0-					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	39	1	1332	3	N	-0-					1
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	380	1	1653	3	N	-0-					1
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	463	1	1680	3	N	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	437	1	1604	3	N	-0-					1
09	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	298	1	1436	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	335	1	1554	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	3	N	-0-					1
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	415	1	1509	3	N	-0-					1
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	413	1	1515	3	N	-0-					1
09	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	307	1	1481	3	N	-0-					1
10	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	287	1	1332	3	N	1	1	8			1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	N	-0-					45
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	216	1	938	3	N	-0-					45
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	268	1	972	3	N	-0-					45
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	210	1	769	3	N	-0-					45
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	201	1	969	3	N	-0-					45
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	200	1	929	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	214	1	399	3	N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	192	1	364	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	525	1	654	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	4	1	197	3	N	-0-					-0-
10	403	N	87	-0-	-316	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

05	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					17
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-					17
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	N	-0-					17
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	N	-0-					17
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	N	-0-					17
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	80	1	370	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	133	16	1	117	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	117	1	428	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	105	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	73	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

05	186	N	90	-0-	-96	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	189	1	702	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
10	899	N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	3	Y	-0-					1
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	303	1	1098	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	292	1	1070	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	200	1	965	3	Y	2					11
							2	9									
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3					14
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	71	1	309	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	83	1	303	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	84	1	309	3	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	98	1	707	3	Y	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	3	Y	-0-					1
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	84	1	697	3	Y	-0-					1
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	102	1	612	3	Y	-0-					1
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	131	1	553	3	Y	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	51	1	307	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 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
05	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	123	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	137	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	85	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	161	1	966	3	Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

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
05	1147	N	598	-0-	-549	-0-	63	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	577	-0-	-383	-0-	70	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	80	1	482	3	Y	-0-			-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

05	899	N	663	-0-	-236	-0-	662	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	213	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	40	1	561	3	Y	-0-			-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	84	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	16	1	222	3	Y	-0-			-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	88	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

05	434	N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	-0-			-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	-0-			-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

05	775	N	774	-0-	-1	-0-	81	1	693	3	N	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-			-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	N	-0-			-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	13	1	432	3	N	-0-					12
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	72	1	314	3	N	-0-					12
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	3	N	-0-					12
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-					12
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	112	1	538	3	N	-0-					12
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	116	1	539	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	124	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	76	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	67	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	116	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	248	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	176	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	55	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	141	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	160	1	583	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	14	1	433	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	147	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	63	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 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
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	68	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	108	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	63	1	264	3	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	41	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	15	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	205	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	83	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	185	1	695	3	Y	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

05	775	N	733	-0-	-42	-0-	12	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	8	1	647	3	Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	35	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					7
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					7
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	Y	-0-					7
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					7
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	42	1	237	3	Y	-0-	6	1			1
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	246	3	Y	-0-					1

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	73	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	82	1	236	3	Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	170	1	636	3	Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	108	1	651	3	Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	81	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	56	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	39	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 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
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	64	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	128	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	91	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					16
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					16
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					16
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					11
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					11
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 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
05	7874	X	6986	-0-	-888	-0-	357	1	6629	3	Y	-0-					12
06	7470	X	2757	-0-	-4713	-0-	57	1	2698	3	Y	2					14
							2	9									
07	7316	X	5532	-0-	-1784	-0-	19	1	5513	3	Y	-0-					14
08	7316	X	5072	-0-	-2244	-0-	5071	3	1	9	Y	1					15
09	6750	X	4815	-0-	-1935	-0-	4815	3			Y	-0-					15
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	248	1	4466	3	Y	-0-					15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	11	1	498	3	Y	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	Y	-0-			1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-			1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-			1
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			1
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	-0-			2
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	-0-			2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	3	Y	-0-			2
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			2
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			Y	-0-			2
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-			2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

05	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	3	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	100	1	1853	3	N	-0-			2
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	43	1	2020	3	N	11			13
							12	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	7	1	1855	3	N	5	1	8	17
							6	9							
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-			17
09	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-			17
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	92	1	1658	3	N	-0-			17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	25	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	21	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	18	1	984	3	Y	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	140	1	1019	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

05	496	N	415	-0-	-81	-0-	76	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	139	1	402	3	Y	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	404	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	294	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	151	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	146	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	52	1	689	3	Y	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	144	1	605	3	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	10	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	3	Y	-0-					20
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	181	1	786	3	Y	-0-					20
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	765	3	Y	-0-					20
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	201	1	736	3	Y	-0-					20
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	150	1	726	3	Y	-0-					20
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	703	3	Y	-0-					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					2
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					2
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			Y	-0-					2
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			Y	-0-					2
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	3	N	-0-					2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-					2
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					2
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			2
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	45	1	814	3	N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	3	Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2258	3	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	8	1	2215	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
*10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	51	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	419	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	3	Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	434	1	1591	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1743	-0-	-507	-0-	299	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	2006	-0-	206	206	356	1	1650	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	24	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	9	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	115	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	160	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	182	1	526	3	Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	615	3	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1	1	1066	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	112	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	9	1	1128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					1
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	151	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	10	1	1721	3	N	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					10
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	3	Y	6					16
							7	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					16
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	Y	2					18
09	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	3			Y	-0-					18
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					18

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	14	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	2	1	1080	3	Y	-0-					1
06	1140	N	865	-0-	-275	-0-	95	1	770	3	Y	-0-					1
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					1
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	3	Y	-0-					1
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					1
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	9	1	1163	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	17					17
							19	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	29	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	44	1	820	3	Y	-0-					1
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	Y	-0-					1
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					1
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			Y	-0-					1
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	-0-					1

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	25	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	323	-0-	-917	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	61	1	332	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	14990	-0-	-4168	-0-	7539 50	1 9	7401	3	Y	45	2	8			61
06	18540	X	13369	-0-	-5171	-0-	1588 33	1 9	11748	3	Y	30	83	1	2	8	6
07	19158	X	14042	-0-	-5116	-0-	7146 30	1 9	6866	3	Y	27	1	8			32
08	16182	X	13341	-0-	-2841	-0-	1342 43	1 9	11956	3	Y	39	59	1	1	8	11
09	14520	X	12547	-0-	-1973	-0-	1213 17	1 9	11317	3	Y	15	1	8			25
*10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1441 51	1 9	9503	3	Y	46	43	1	1	8	27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	7547	-0-	-4760	-0-	215	1	7331	3	N	1	1	8			70
							1	9									
06	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	2271	1	9869	3	N	-0-					70
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	2896	1	10518	3	N	1	1	8			70
							1	9									
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	2878	1	10561	3	N	1	1	8			70
							1	9									
*09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	2210	1	10665	3	N	1	1	8			70
							1	9									
*10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	2348	1	10899	3	N	1	1	8			70
							1	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	92	1	3148	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	566	1	2456	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	661	1	2399	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	629	1	2307	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	478	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	493	1	2291	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4330	-0-	-1095	-0-	391	1	3924	3	N	14					18
							15	9									
06	7260	X	4627	-0-	-2633	-0-	462	1	4139	3	N	24					42
							26	9									
07	7502	X	4459	-0-	-3043	-0-	692	1	3733	3	N	31	1	8			72
							34	9									
08	7502	X	5280	-0-	-2222	-0-	456	1	4785	3	N	35					107
							39	9									
*09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	357	1	4750	3	N	36	94	1	1	8	48
							40	9									
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	30	1	8			77
							33	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7760	-0-	-672	-0-	242	1	7498	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
06	8130	X	7990	-0-	-140	-0-	350	1	7632	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	8246	X	8109	-0-	-137	-0-	316	1	7735	3	Y	53	44	1			15
							58	9									
08	7874	X	7362	-0-	-512	-0-	217	1	7122	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
09	7980	X	6901	-0-	-1079	-0-	217	1	6667	3	Y	15	9	1			19
							17	9									
*10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	250	1	6274	3	Y	13	17	1			15
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11187	-0-	-376	-0-	11186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-
07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10685	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
08	11284	X	10007	-0-	-1277	-0-	10000	3	7	9	Y	6					6
09	10920	X	8080	-0-	-2840	-0-	295	1	7779	3	Y	5	6	1	2	8	3
							6	9									
*10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	541	1	9490	3	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6353	-0-	-498	-0-	6351	3	2	9	N	2	49	1	1	8	9
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5753	3	45	9	N	41	9	1	1	8	40
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6151	3	25	9	N	23	47	1	1	8	15
08	6355	X	6217	-0-	-138	-0-	6209	3	8	9	N	7					22
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5647	3	6	9	N	5					27
*10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5599	3	30	9	N	27	1	8			53

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6036	-0-	-691	-0-	189	1	5847	3	N	-0-					2
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	297	1	6475	3	N	-0-					2
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	249	1	6085	3	N	-0-					2
08	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	178	1	5827	3	N	-0-					2
09	6780	X	5364	-0-	-1416	-0-	169	1	5195	3	N	-0-					2
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	224	1	5642	3	N	-0-					2

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2529	3	Y	131	142	1	2	8	33
							144	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	147	113	1	3	8	64
							162	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	249	1	2552	3	Y	164	123	1	5	8	100
							180	9									
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	309	1	2114	3	Y	151	148	1	1	8	102
							166	9									
09	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	263	1	1683	3	Y	91	96	1	2	8	95
							100	9									
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1731	3	Y	131	197	1	2	8	27
							144	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	140	1	2592	3	Y	1	1	8			69
							1	9									
06	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	49	1	2335	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
07	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	9	1	2569	3	Y	5	1	8			98
							6	9									
08	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	2206	3	19	9	Y	17	1	8			114
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2299	3	1	9	Y	1	109	1	1	8	5
*10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	20239	1	19869	3	Y	42					59
							46	9									
06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	2088	1	15454	3	Y	28	80	1			7
							31	9									
07	41421	X	41421	-0-	-0-	-0-	21110	1	20282	3	Y	26					33
							29	9									
08	24893	X	15367	-0-	-9526	-0-	1547	1	13779	3	Y	37	55	1	2	8	13
							41	9									
09	24090	X	15866	-0-	-8224	-0-	1534	1	14317	3	Y	14					27
							15	9									
*10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1972	1	13000	3	Y	-0-	27	1			-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	140	1	5226	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	319	1	4700	3	N	40	1	8			67
							44	9									
07	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	192	1	4866	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	218	1	4789	3	N	16					83
							18	9									
09	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	196	1	4623	3	N	1	32	1	1	8	51
							1	9									
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	154	1	4012	3	N	8	1	8			58
							9	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11290	-0-	11290	21913	353	1	10926	3	N	10	1	8			47
							11	9									
06	0	W	8246	-0-	8246	30159	360	1	7854	3	N	29	1	8			75
							32	9									
07	0	W	10579	-0-	10579	40738	414	1	10134	3	N	28	1	8			102
							31	9									
08	0	W	8896	-0-	8896	49634	262	1	8591	3	N	39	55	1	1	8	85
							43	9									
*09	59782	X	10148	-0-	-49634	-0-	319	1	9779	3	N	45	36	1	1	8	93
							50	9									
*10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	262	1	6596	3	N	1	1	8			93
							1	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	16980	-0-	-566	-0-	700	1	16228	3	N	47	1	8			73
							52	9									
06	16770	X	15866	-0-	-904	-0-	1072	1	14736	3	N	53	50	1	1	8	75
							58	9									
07	17329	X	16318	-0-	-1011	-0-	524	1	15741	3	N	48	53	1	1	8	69
							53	9									
08	17329	X	16251	-0-	-1078	-0-	653	1	15567	3	N	28	77	1	1	8	19
							31	9									
09	16500	X	15504	-0-	-996	-0-	590	1	14888	3	N	24	1	8			42
							26	9									
*10	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1	8			67
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9272	-0-	-710	-0-	288	1	8903	3	Y	74	61	1			37
							81	9									
06	9660	X	8425	-0-	-1235	-0-	368	1	8026	3	Y	28	48	1			17
							31	9									
07	9982	X	9024	-0-	-958	-0-	353	1	8645	3	Y	24	32	1			9
							26	9									
08	9455	X	8482	-0-	-973	-0-	250	1	8213	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	263	1	8058	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
*10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8	1			6
							6	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	3	N	17	1	8			53
							19	9									
06	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	275	1	3718	3	N	16	55	1	1	8	13
							18	9									
07	5270	X	3634	-0-	-1636	-0-	122	1	3512	3	N	-0-					13
08	6479	X	2848	-0-	-3631	-0-	120	1	2728	3	N	-0-					13
*09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	293	1	7156	3	N	1	1	8			13
							1	9									
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1	8			13
							1	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	18855	-0-	-427	-0-	779	1	18042	3	N	31	2	8			45
							34	9									
06	18300	X	17673	-0-	-627	-0-	1198	1	16465	3	N	9	1	8			53
							10	9									
07	18910	X	17818	-0-	-1092	-0-	574	1	17219	3	N	23	39	1	1	8	36
							25	9									
08	18910	X	17710	-0-	-1200	-0-	711	1	16960	3	N	35	1	8			70
							39	9									
09	18240	X	16570	-0-	-1670	-0-	629	1	15889	3	N	47	52	1	2	8	63
							52	9									
*10	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	1404	1	14919	3	N	43	40	1	1	8	65
							47	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	151	1	4657	3	Y	4	1	1	4	8	1
							4	9									
06	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	48	1	1051	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									
07	2883	X	1811	-0-	-1072	-0-	70	1	1722	3	Y	17	7	1	1	8	9
							19	9									
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	268	1	8808	3	Y	2	4	1	2	8	5
							2	9									
09	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	136	1	4168	3	Y	9	3	1	5	8	6
							10	9									
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	151	1	3805	3	Y	7	2	1	6	8	5
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	76	-0-	-1629	-0-	2	1	65	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
06	690	X	97	-0-	-593	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	15	8	1	1	8	8
							17	9									
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	50	1	1641	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	Y	15	9	1			14
							17	9									
*10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	480	1	12069	3	Y	7	7	1			14
							8	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13406	-0-	-1288	-0-	419	1	12964	3	N	21	1	8			35
							23	9									
06	14220	X	12360	-0-	-1860	-0-	540	1	11799	3	N	19	1	8			53
							21	9									
07	14291	X	12114	-0-	-2177	-0-	476	1	11629	3	N	8	1	8			60
							9	9									
08	13764	X	11299	-0-	-2465	-0-	334	1	10950	3	N	14	1	8			73
							15	9									
09	12960	X	12395	-0-	-565	-0-	391	1	11997	3	N	6	60	1	1	8	18
							7	9									
*10	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	457	1	11497	3	N	8	1	8			25
							9	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	577	1	7609	3	Y	11	2	8			10
							12	9									
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	610	1	5353	3	Y	7	9	1	1	8	7
							8	9									
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	249	1	4485	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
08	8184	X	6307	-0-	-1877	-0-	560	1	5746	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	7920	X	6663	-0-	-1257	-0-	494	1	6168	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	510	1	5177	3	Y	18	2	8			24
							20	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	164	1	3048	3	N	53	1	8			102
							58	9									
06	3420	X	1439	-0-	-1981	-0-	29	1	1389	3	N	19	1	8			120
							21	9									
07	3534	X	1323	-0-	-2211	-0-	4	1	1219	3	N	91	1	8			210
							100	9									
08	3534	X	1628	-0-	-1906	-0-	1558	3	70	9	N	64	1	8			273
09	3240	X	1557	-0-	-1683	-0-	1514	3	43	9	N	39	224	1	1	8	87
*10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1457	3	N	66	1	8			152
							73	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6315	-0-	-1621	-0-	444 14	1 9	5857	3	Y	13	2	8			13
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	789 9	1 9	6923	3	Y	8	11	1	1	8	9
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	237 2	1 9	4264	3	Y	2	1	8			10
08	6324	X	3649	-0-	-2675	-0-	324 1	1 9	3324	3	Y	1	1	8			10
*09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	844 1	1 9	10534	3	Y	1	1	8			10
*10	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	971 21	1 9	9859	3	Y	19	2	8			27

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13689	-0-	-788	-0-	422 12	1 9	13255	3	Y	11					21
06	13290	X	12983	-0-	-307	-0-	873 17	1 9	12093	3	Y	15	20	1	2	8	14
07	13206	X	13074	-0-	-132	-0-	118 30	1 9	12926	3	Y	27	28	1	1	8	12
08	13702	X	12974	-0-	-728	-0-	172 29	1 9	12773	3	Y	26					38
09	13260	X	12261	-0-	-999	-0-	154 24	1 9	12083	3	Y	22	25	1	1	8	34
*10	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	167 43	1 9	12197	3	Y	39	47	1	2	8	24

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	22204	-0-	-1387	-0-	694 36	1 9	21474	3	N	33					75
06	23400	X	19089	-0-	-4311	-0-	836 3	1 9	18250	3	N	3					78
07	24180	X	21565	-0-	-2615	-0-	847	1	20718	3	N	-0-					78
08	24459	X	24299	-0-	-160	-0-	719 4	1 9	23576	3	N	4	69	1	1	8	12
*09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	807	1	24743	3	N	-0-					12
*10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	993 46	1 9	24973	3	N	42	14	1	2	8	38

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	228 66	1 9	7041	3	Y	60	64	1	2	8	7
06	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	295 55	1 9	6430	3	Y	50	29	1	1	8	27
07	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	274 29	1 9	6704	3	Y	26	49	1			4
08	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	218 36	1 9	7166	3	Y	33	34	1			3
09	7110	X	7030	-0-	-80	-0-	222 19	1 9	6789	3	Y	17	20	1			-0-
*10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	271 15	1 9	6813	3	Y	14	7	1			7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	1327	1	29483	3	N	11	20	1	2	8	6
							12	9									
06	29280	X	28792	-0-	-488	-0-	2051	1	26711	3	N	27					33
							30	9									
07	30256	X	27655	-0-	-2601	-0-	1023	1	26610	3	N	20					53
							22	9									
08	30814	X	29514	-0-	-1300	-0-	872	1	28620	3	N	20	56	1	2	8	15
							22	9									
*09	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	946	1	28986	3	N	15					30
							17	9									
*10	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	1095	1	27532	3	N	15	18	1	2	8	25
							17	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	228	1	7044	3	N	46	55	1	2	8	31
							51	9									
06	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	277	1	6056	3	N	37	1	8			67
							41	9									
07	7471	X	6748	-0-	-723	-0-	265	1	6470	3	N	12	64	1	1	8	14
							13	9									
08	7347	X	5203	-0-	-2144	-0-	154	1	5048	3	N	1	1	8			14
							1	9									
*09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	227	1	6959	3	N	67	50	1	1	8	30
							74	9									
*10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	N	4	1	8			33
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 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
05	6479	X	4353	-0-	-2126	-0-	136	1	4209	3	N	7	19	1	1	8	19
							8	9									
06	6270	X	4220	-0-	-2050	-0-	184	1	4024	3	N	11	6	1	1	8	23
							12	9									
07	6479	X	4998	-0-	-1481	-0-	196	1	4790	3	N	11	1	8			33
							12	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	143	1	4709	3	N	35	49	1	2	8	17
							39	9									
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	145	1	4453	3	N	4	1	8			20
							4	9									
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3904	3	N	21	1	8			40
							23	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10736	-0-	-1509	-0-	335	1	10369	3	Y	29	29	1	1	8	8
							32	9									
06	11790	X	10058	-0-	-1732	-0-	439	1	9591	3	Y	25	14	1	1	8	18
							28	9									
07	11935	X	10312	-0-	-1623	-0-	404	1	9882	3	Y	24	30	1	3	8	9
							26	9									
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	321	1	10528	3	Y	42	29	1	10	8	12
							46	9									
09	10530	X	10424	-0-	-106	-0-	328	1	10059	3	Y	34	24	1	13	8	9
							37	9									
*10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	345	1	8683	3	Y	20	10	1	1	8	18
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-	311	1	9574	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	492	1	8319	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	136	1	8336	3	Y	12	11	1	1	8	5
							13	9									
08	9889	X	8589	-0-	-1300	-0-	188	1	8388	3	Y	12	12	1	1	8	4
							13	9									
09	9570	X	6619	-0-	-2951	-0-	209	1	6402	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	320	1	8038	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	29973	-0-	-2484	-0-	937	1	28999	3	Y	34	28	1	8	8	8
							37	9									
06	31410	X	27731	-0-	-3679	-0-	1213	1	26482	3	Y	33	30	1	5	8	6
							36	9									
07	31651	X	27627	-0-	-4024	-0-	1084	1	26503	3	Y	36	18	1	3	8	21
							40	9									
08	31310	X	26257	-0-	-5053	-0-	776	1	25450	3	Y	28	37	1	4	8	8
							31	9									
09	29490	X	24165	-0-	-5325	-0-	763	1	23381	3	Y	19	8	1	4	8	15
							21	9									
*10	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	983	1	24717	3	Y	37	40	1	5	8	7
							41	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	17891	-0-	-1019	-0-	559	1	17295	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
06	18300	X	16641	-0-	-1659	-0-	727	1	15878	3	Y	33	34	1			9
							36	9									
07	18910	X	16088	-0-	-2822	-0-	631	1	15420	3	Y	34	18	1			25
							37	9									
08	18538	X	16056	-0-	-2482	-0-	474	1	15552	3	Y	27	40	1			12
							30	9									
09	17460	X	15745	-0-	-1715	-0-	497	1	15227	3	Y	19	9	1			22
							21	9									
*10	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	618	1	15553	3	Y	31	43	1			10
							34	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	3	Y	21					39
							23	9									
06	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	253	1	3502	3	Y	13	34	1	1	8	17
							14	9									
07	3751	X	1946	-0-	-1805	-0-	17	1	1907	3	Y	20					37
							22	9									
08	3999	X	2260	-0-	-1739	-0-	30	1	2211	3	Y	17	31	1	2	8	21
							19	9									
09	3870	X	2304	-0-	-1566	-0-	29	1	2269	3	Y	5					26
							6	9									
*10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	16	1	1205	3	Y	11					37
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	466 35	1 9	10365	3	N	32	2	8			30
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	710 14	1 9	9250	3	N	13	1	8			42
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	347 22	1 9	9023	3	N	20	2	8			60
08	10881	X	8828	-0-	-2053	-0-	261 12	1 9	8555	3	N	11	46	1	2	8	23
09	10530	X	9735	-0-	-795	-0-	307 12	1 9	9416	3	N	11	1	8			33
*10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	337 13	1 9	8464	3	N	12	29	1	1	8	15

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	377 69	1 9	11675	3	N	63	61	1	3	8	32
06	11370	X	10850	-0-	-520	-0-	474 26	1 9	10350	3	N	24	1	8			55
07	11160	X	11032	-0-	-128	-0-	432 25	1 9	10575	3	N	23	43	1	2	8	33
08	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-	311 26	1 9	10199	3	N	24	2	8			55
09	11730	X	11354	-0-	-376	-0-	358 19	1 9	10977	3	N	17	31	1	1	8	40
*10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	475 25	1 9	11947	3	N	23	5	8			58

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	486 29	1 9	14999	3	Y	26	32	1			10
06	15000	X	14355	-0-	-645	-0-	801 17	1 9	13537	3	Y	15	10	1			15
07	15500	X	14029	-0-	-1471	-0-	225 22	1 9	13782	3	Y	20	19	1			16
08	15500	X	13854	-0-	-1646	-0-	304 22	1 9	13528	3	Y	20	23	1			13
09	15000	X	12388	-0-	-2612	-0-	391 13	1 9	11984	3	Y	12	7	1			18
*10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	517 23	1 9	13004	3	Y	21	26	1			13

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	14705	-0-	-1880	-0-	460	1	14219	3	Y	24	29	1	2	8	20
							26	9									
06	16050	X	9925	-0-	-6125	-0-	434	1	9465	3	Y	24	30	1	1	8	13
							26	9									
07	14787	X	8678	-0-	-6109	-0-	340	1	8315	3	Y	21	1	8			33
							23	9									
08	14694	X	8636	-0-	-6058	-0-	255	1	8368	3	Y	12	31	1	1	8	13
							13	9									
09	14220	X	4122	-0-	-10098	-0-	130	1	3989	3	Y	3	1	8			15
							3	9									
*10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	303	1	7623	3	Y	11	13	1	2	8	11
							12	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	217	1	6721	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
06	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	271	1	5907	3	Y	8	2	8			19
							9	9									
07	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	251	1	6135	3	Y	59	54	1	1	8	23
							65	9									
08	7099	X	5339	-0-	-1760	-0-	158	1	5175	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
09	6720	X	6690	-0-	-30	-0-	210	1	6422	3	Y	53	39	1	2	8	39
							58	9									
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	224	1	5638	3	Y	58	39	1	3	8	55
							64	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12366	-0-	-499	-0-	386	1	11950	3	N	27	2	8			26
							30	9									
06	12450	X	11273	-0-	-1177	-0-	492	1	10752	3	N	26	1	1	1	8	50
							29	9									
07	12803	X	11508	-0-	-1295	-0-	451	1	11039	3	N	16	40	1	1	8	25
							18	9									
08	12617	X	10686	-0-	-1931	-0-	316	1	10369	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	11970	X	11009	-0-	-961	-0-	346	1	10608	3	N	50	39	1	1	8	35
							55	9									
*10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	445	1	11193	3	N	11	1	8			45
							12	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12037	-0-	-1045	-0-	846	1	11168	3	Y	21	2	8			19
							23	9									
06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1109	1	9740	3	Y	13	19	1	1	8	12
							14	9									
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	594	1	10679	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
08	12028	X	11272	-0-	-756	-0-	1001	1	10270	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	11640	X	10795	-0-	-845	-0-	800	1	9994	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
*10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1011	1	10261	3	Y	19	2	8			31
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10190	-0-	-629	-0-	319	1	9871	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	9446	-0-	-1024	-0-	414	1	9032	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	9641	-0-	-1178	-0-	379	1	9262	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	8917	-0-	-1468	-0-	264	1	8651	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9870	X	9051	-0-	-819	-0-	286	1	8756	3	Y	8					9
							9	9									
*10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	356	1	8948	3	Y	9	15	1			3
							10	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	334	1	10336	3	Y	36	93	1			46
							40	9									
06	11100	X	10051	-0-	-1049	-0-	439	1	9580	3	Y	29					75
							32	9									
07	11470	X	9951	-0-	-1519	-0-	390	1	9539	3	Y	20					95
							22	9									
08	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	286	1	9370	3	Y	9	69	1			35
							10	9									
*09	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	334	1	10237	3	Y	10					45
							11	9									
*10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	407	1	10247	3	Y	11	49	1			7
							12	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	225	1	6973	3	N	18	69	1	1	8	18
							20	9									
06	7320	X	6278	-0-	-1042	-0-	275	1	6002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
07	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	266	1	6499	3	N	33	1	8			50
							36	9									
08	7564	X	6186	-0-	-1378	-0-	183	1	5999	3	N	4	1	8			53
							4	9									
*09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	216	1	6632	3	N	142	174	1	1	8	20
							156	9									
*10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	276	1	6928	3	N	33	32	1	1	8	20
							36	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	364	1	11248	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	11280	X	7970	-0-	-3310	-0-	348	1	7607	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
07	11656	X	7990	-0-	-3666	-0-	313	1	7663	3	Y	13					14
							14	9									
08	11656	X	6462	-0-	-5194	-0-	191	1	6261	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
09	11250	X	11004	-0-	-246	-0-	347	1	10646	3	Y	10					12
							11	9									
*10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	420	1	10559	3	Y	13	19	1			6
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8179	-0-	-1090	-0-	256	1	7916	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	8790	X	7284	-0-	-1506	-0-	319	1	6962	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	9083	X	6822	-0-	-2261	-0-	268	1	6547	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	8835	X	6928	-0-	-1907	-0-	205	1	6716	3	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
*09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	261	1	8007	3	Y	14	4	8			11
							15	9									
*10	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	322	1	8089	3	Y	13	17	1	5	8	2
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	14144	-0-	-829	-0-	440	1	13607	3	Y	88	105	1			14
							97	9									
06	14280	X	12732	-0-	-1548	-0-	554	1	12104	3	Y	67	46	1	1	8	34
							74	9									
07	14756	X	13309	-0-	-1447	-0-	520	1	12725	3	Y	58	84	1			8
							64	9									
08	14322	X	12841	-0-	-1481	-0-	378	1	12395	3	Y	62	47	1			23
							68	9									
09	13680	X	13153	-0-	-527	-0-	413	1	12675	3	Y	59	59	1			23
							65	9									
*10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	491	1	12340	3	Y	50	64	1			9
							55	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39153	X	29378	-0-	-9775	-0-	920	1	28454	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	37890	X	25812	-0-	-12078	-0-	1130	1	24679	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	36208	X	26762	-0-	-9446	-0-	1050	1	25680	3	Y	29	9	1	1	8	19
							32	9									
08	32643	X	24488	-0-	-8155	-0-	724	1	23761	3	Y	3	19	1	3	8	-0-
							3	9									
09	29910	X	23137	-0-	-6773	-0-	730	1	22382	3	Y	23	12	1	3	8	8
							25	9									
*10	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	912	1	22926	3	Y	31	27	1	3	8	9
							34	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9581	-0-	-866	-0-	300	1	9268	3	Y	12	20	1	2	8	15
							13	9									
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	403	1	8803	3	Y	15	18	1	1	8	11
							17	9									
07	10044	X	9320	-0-	-724	-0-	366	1	8942	3	Y	11	10	1	2	8	10
							12	9									
08	9858	X	9251	-0-	-607	-0-	273	1	8965	3	Y	12	1	8			21
							13	9									
09	9390	X	8839	-0-	-551	-0-	279	1	8551	3	Y	8	19	1	2	8	8
							9	9									
*10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	336	1	8447	3	Y	16	1	8			23
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

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
05	28613	X	25683	-0-	-2930	-0-	802	1	24817	3	Y	58	68	1	4	8	14
							64	9									
06	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	1024	1	22351	3	Y	34	3	8			45
							37	9									
07	28241	X	24315	-0-	-3926	-0-	955	1	23351	3	Y	8	37	1	1	8	15
							9	9									
08	27931	X	26290	-0-	-1641	-0-	777	1	25503	3	Y	9	9	1	2	8	13
							10	9									
09	25890	X	24917	-0-	-973	-0-	787	1	24118	3	Y	11	8	1	2	8	14
							12	9									
*10	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	974	1	24499	3	Y	3	3	8			14
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

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
05	18321	X	17261	-0-	-1060	-0-	539	1	16675	3	Y	43	50	1	2	8	10
							47	9									
06	17580	X	16150	-0-	-1430	-0-	706	1	15408	3	Y	33	23	1	1	8	19
							36	9									
07	18166	X	16491	-0-	-1675	-0-	645	1	15783	3	Y	57	66	1	1	8	9
							63	9									
08	17670	X	16697	-0-	-973	-0-	493	1	16171	3	Y	30	23	1	1	8	15
							33	9									
*09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	528	1	16195	3	Y	63	52	1	2	8	24
							69	9									
*10	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	658	1	16543	3	Y	58	67	1	1	8	14
							64	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

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
05	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	745	1	17254	3	N	14	1	8			73
							15	9									
06	17160	X	16868	-0-	-292	-0-	1141	1	15693	3	N	31	57	1	1	8	46
							34	9									
07	14353	X	12908	-0-	-1445	-0-	416	1	12473	3	N	17	1	8			62
							19	9									
08	18011	X	15813	-0-	-2198	-0-	636	1	15164	3	N	12	1	8			73
							13	9									
09	17430	X	13297	-0-	-4133	-0-	505	1	12756	3	N	33	52	1	1	8	53
							36	9									
*10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	773	1	8207	3	N	15	1	8			67
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

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
05	27590	X	21669	-0-	-5921	-0-	667	1	21002	3	Y	-0-					-0-
06	26700	X	18425	-0-	-8275	-0-	739	1	17686	3	Y	-0-					-0-
07	26009	X	19625	-0-	-6384	-0-	721	1	18887	3	Y	15	11	1	1	8	3
							17	9									
08	24831	X	18215	-0-	-6616	-0-	536	1	17668	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	22530	X	17681	-0-	-4849	-0-	547	1	17126	3	Y	7					11
							8	9									
*10	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	643	1	17234	3	Y	11	16	1			6
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 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
05	14198	X	12607	-0-	-1591	-0-	612	1	11955	3	Y	36	16	1	2	8	34
							40	9									
06	12600	X	11962	-0-	-638	-0-	877	1	11056	3	Y	26	38	1	1	8	21
							29	9									
07	12772	X	7397	-0-	-5375	-0-	254	1	7109	3	Y	31	45	1	3	8	4
							34	9									
08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	609	1	12360	3	Y	36	35	1	1	8	4
							40	9									
09	12240	X	11736	-0-	-504	-0-	592	1	11130	3	Y	13	1	8			16
							14	9									
*10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	561	1	9323	3	Y	76	80	1	2	8	10
							84	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	50	49	1	2	8	17
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	669	1	14616	3	Y	117	79	1	5	8	50
							129	9									
07	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	1348	1	32969	3	Y	21	47	1	1	8	23
							23	9									
08	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	888	1	29125	3	Y	117	90	1	2	8	48
							129	9									
*09	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	862	1	26409	3	Y	85	56	1	1	8	76
							94	9									
*10	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	1097	1	27581	3	Y	92	127	1	3	8	38
							101	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	847	1	26193	3	Y	25	32	1			12
							28	9									
06	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	1103	1	24075	3	Y	51	38	1			25
							56	9									
07	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1005	1	24578	3	Y	146	113	1			58
							161	9									
08	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	725	1	23790	3	Y	39	63	1			34
							43	9									
*09	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	689	1	21121	3	Y	48	35	1			47
							53	9									
*10	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	1023	1	25718	3	Y	44	71	1			20
							48	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11680	-0-	-1278	-0-	365	1	11301	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
06	10770	X	4110	-0-	-6660	-0-	180	1	3923	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
07	11129	X	4785	-0-	-6344	-0-	187	1	4567	3	Y	28	15	1			17
							31	9									
08	11687	X	5895	-0-	-5792	-0-	174	1	5721	3	Y	-0-					17
09	11310	X	7471	-0-	-3839	-0-	236	1	7232	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
*10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	357	1	8973	3	Y	7	7	1			12
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	533	1	16484	3	N	12					42
							13	9									
06	16170	X	15842	-0-	-328	-0-	692	1	15110	3	N	36	1	8			77
							40	9									
07	16399	X	16040	-0-	-359	-0-	629	1	15374	3	N	34	1	8			110
							37	9									
08	17019	X	14504	-0-	-2515	-0-	429	1	14071	3	N	4	86	1	2	8	26
							4	9									
09	16470	X	12185	-0-	-4285	-0-	385	1	11799	3	N	1	1	8			26
							1	9									
*10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	457	1	11495	3	N	73	92	1	1	8	6
							80	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	239	1	7407	3	N	40	1	8			52
							44	9									
06	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	310	1	6761	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	8122	X	6936	-0-	-1186	-0-	271	1	6621	3	N	40	76	1	1	8	15
							44	9									
08	7843	X	6760	-0-	-1083	-0-	200	1	6559	3	N	1	1	8			15
							1	9									
09	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	223	1	6847	3	N	1	1	8			15
							1	9									
*10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	6772	3	N	23	1	8			37
							25	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	493	1	8828	3	N	62	1	8			62
							68	9									
06	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	576	1	7578	3	N	23	65	1	1	8	19
							25	9									
07	8804	X	7525	-0-	-1279	-0-	252	1	7272	3	N	1	1	8			19
							1	9									
08	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	388	1	8410	3	N	34	1	8			52
							37	9									
09	9090	X	8056	-0-	-1034	-0-	375	1	7615	3	N	60	89	1	1	8	22
							66	9									
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	448	1	6834	3	N	67	1	8			88
							74	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	13768	-0-	-957	-0-	528	1	13165	3	N	68	99	1	1	8	38
							75	9									
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	907	1	11924	3	N	21	2	8			57
							23	9									
07	13206	X	12730	-0-	-476	-0-	528	1	12190	3	N	11	1	8			67
							12	9									
08	13764	X	12701	-0-	-1063	-0-	535	1	12053	3	N	103	145	1			25
							113	9									
09	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	455	1	11666	3	N	45	52	1	2	8	16
							50	9									
*10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	568	1	11335	3	N	38	1	8			53
							42	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	20213	-0-	-2665	-0-	633 6	1 9	19574	3	Y	5	5	8			-0-
06	22140	X	17048	-0-	-5092	-0-	747 4	1 9	16297	3	Y	4	4	8			-0-
07	22072	X	17042	-0-	-5030	-0-	669 19	1 9	16354	3	Y	17	12	1	1	8	4
08	21018	X	15934	-0-	-5084	-0-	471 15	1 9	15448	3	Y	14	10	1	2	8	6
09	19560	X	17071	-0-	-2489	-0-	539 13	1 9	16519	3	Y	12	2	8			16
*10	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	646 11	1 9	16255	3	Y	10	15	1	3	8	8

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20041	-0-	-1659	-0-	625 86	1 9	19330	3	Y	78	90	1			15
06	21000	X	18393	-0-	-2607	-0-	802 79	1 9	17512	3	Y	72	82	1			5
07	21390	X	18544	-0-	-2846	-0-	724 110	1 9	17710	3	Y	100	77	1			28
08	21111	X	17385	-0-	-3726	-0-	511 92	1 9	16782	3	Y	84	71	1			41
09	19980	X	17690	-0-	-2290	-0-	556 91	1 9	17043	3	Y	83	109	1			15
*10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	694 101	1 9	17461	3	Y	92	88	1			19

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	8721	-0-	-5694	-0-	272 41	1 9	8408	3	N	37					50
06	11520	X	8772	-0-	-2748	-0-	384	1	8388	3	N	-0-					50
07	11284	X	9412	-0-	-1872	-0-	369 14	1 9	9029	3	N	13					63
08	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	262 19	1 9	8594	3	N	17	66	1	2	8	12
09	10050	X	8951	-0-	-1099	-0-	282 11	1 9	8658	3	N	10					22
*10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	358 22	1 9	9010	3	N	20					42

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	462 10	1 9	14520	3	Y	9					18
06	15150	X	14399	-0-	-751	-0-	969 7	1 9	13423	3	Y	6	16	1			8
07	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	129 8	1 9	14223	3	Y	7					15
08	15097	X	14285	-0-	-812	-0-	189 7	1 9	14089	3	Y	6	12	1			9
09	14610	X	13617	-0-	-993	-0-	172 2	1 9	13443	3	Y	2					11
*10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	187 6	1 9	13708	3	Y	5					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9861	-0-	-1268	-0-	307	1	9501	3	Y	48	32	1	6	8	21
							53	9									
06	10770	X	8967	-0-	-1803	-0-	391	1	8535	3	Y	37	38	1	4	8	16
							41	9									
07	10974	X	8221	-0-	-2753	-0-	321	1	7852	3	Y	44	52	1	2	8	6
							48	9									
08	10819	X	7684	-0-	-3135	-0-	226	1	7413	3	Y	41	21	1	3	8	23
							45	9									
09	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	269	1	8234	3	Y	22	22	1	5	8	18
							24	9									
*10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	324	1	8147	3	Y	30	26	1	4	8	18
							33	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

05	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	247	1	7657	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
06	7470	X	4851	-0-	-2619	-0-	212	1	4635	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	7719	X	5493	-0-	-2226	-0-	215	1	5260	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
08	7905	X	3537	-0-	-4368	-0-	105	1	3432	3	Y	-0-					13
09	7650	X	4806	-0-	-2844	-0-	152	1	4648	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
*10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	288	1	7245	3	Y	10	7	1			15
							11	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	177	1	5578	3	Y	12					24
							13	9									
06	6180	X	5817	-0-	-363	-0-	391	1	5407	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
07	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	53	1	5848	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	77	1	5739	3	Y	-0-					5
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	71	1	5557	3	Y	-0-	2	1			3
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	75	1	5487	3	Y	-0-	3	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

05	36363	X	35203	-0-	-1160	-0-	1088	1	33660	3	Y	414	387	1	1	8	63
							455	9									
06	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1312	1	28636	3	Y	277	276	1			64
							305	9									
07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1110	1	27139	3	Y	489	402	1			151
							538	9									
08	35216	X	28896	-0-	-6320	-0-	838	1	27484	3	Y	522	544	1	1	8	128
							574	9									
09	34080	X	28611	-0-	-5469	-0-	888	1	27209	3	Y	467	535	1	1	8	59
							514	9									
*10	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	1646	1	41379	3	Y	498	446	1	1	8	110
							548	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	15352	-0-	-3496	-0-	589	1	14702	3	N	55	32	1	1	8	49
							61	9									
06	16680	X	13458	-0-	-3222	-0-	950	1	12477	3	N	28	6	1	1	8	70
							31	9									
07	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	607	1	14037	3	N	21	1	8			90
							23	9									
08	17236	X	14732	-0-	-2504	-0-	625	1	14084	3	N	21	90	1	1	8	20
							23	9									
09	14940	X	13726	-0-	-1214	-0-	514	1	13176	3	N	33	39	1	1	8	13
							36	9									
*10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	668	1	13351	3	N	58	52	1	1	8	18
							64	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	212	1	6543	3	N	51	113	1	2	8	63
							56	9									
06	8010	X	6329	-0-	-1681	-0-	275	1	6001	3	N	48	1	8			110
							53	9									
07	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	240	1	5871	3	N	43	1	8			152
							47	9									
08	7161	X	5432	-0-	-1729	-0-	160	1	5246	3	N	24	154	1	1	8	21
							26	9									
*09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	207	1	6357	3	N	47	1	8			67
							52	9									
*10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	272	1	6834	3	N	46	100	1	1	8	12
							51	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11648	-0-	-1527	-0-	1619	1	9729	3	Y	273	332	1	1	8	19
							300	9									
06	12750	X	9058	-0-	-3692	-0-	1330	1	7484	3	Y	222	188	1	3	8	50
							244	9									
07	13175	X	9083	-0-	-4092	-0-	471	1	8015	3	Y	543	553	1	1	8	39
							597	9									
08	13175	X	11775	-0-	-1400	-0-	620	1	10658	3	Y	452	425	1	5	8	61
							497	9									
09	12750	X	10626	-0-	-2124	-0-	799	1	9341	3	Y	442	457	1	3	8	43
							486	9									
*10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	279	1	8007	3	Y	386	262	1	1	8	166
							425	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	19522	-0-	-2457	-0-	607	1	18785	3	Y	118	134	1	2	8	27
							130	9									
06	20550	X	18139	-0-	-2411	-0-	789	1	17231	3	Y	108	121	1	1	8	13
							119	9									
07	21018	X	18315	-0-	-2703	-0-	715	1	17487	3	Y	103	82	1	1	8	33
							113	9									
08	20460	X	17534	-0-	-2926	-0-	516	1	16921	3	Y	88	73	1	3	8	45
							97	9									
09	19140	X	17212	-0-	-1928	-0-	541	1	16595	3	Y	69	96	1	1	8	17
							76	9									
*10	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	670	1	16851	3	Y	88	82	1	2	8	21
							97	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14044	-0-	-867	-0-	439	1	13574	3	N	28	2	8			49
							31	9									
06	14400	X	13051	-0-	-1349	-0-	570	1	12446	3	N	32	41	1	1	8	39
							35	9									
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	513	1	12556	3	N	13	31	1	1	8	20
							14	9									
08	14384	X	13006	-0-	-1378	-0-	384	1	12591	3	N	28	1	8			47
							31	9									
09	13590	X	11211	-0-	-2379	-0-	354	1	10839	3	N	16	47	1	1	8	15
							18	9									
*10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	334	1	8409	3	N	10					25
							11	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	11567	-0-	-2817	-0-	813	1	10734	3	Y	18	9	1	8	8	5
							20	9									
06	11940	X	10333	-0-	-1607	-0-	1055	1	9261	3	Y	15	11	1	5	8	4
							17	9									
07	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	525	1	9450	3	Y	34	27	1	2	8	9
							37	9									
08	12338	X	9920	-0-	-2418	-0-	879	1	9017	3	Y	22	23	1	4	8	4
							24	9									
09	11250	X	9335	-0-	-1915	-0-	691	1	8623	3	Y	19	10	1	5	8	8
							21	9									
*10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	615	1	6245	3	Y	17	7	1	5	8	13
							19	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	312	1	9662	3	Y	21	6	8			20
							23	9									
06	9270	X	9005	-0-	-265	-0-	393	1	8582	3	Y	27	21	1	8	8	18
							30	9									
07	9238	X	8039	-0-	-1199	-0-	316	1	7723	3	Y	-0-	12	1			6
08	9982	X	7151	-0-	-2831	-0-	211	1	6930	3	Y	9					15
							10	9									
09	9660	X	7559	-0-	-2101	-0-	239	1	7313	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
*10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	284	1	7139	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16172	-0-	-2459	-0-	507	1	15618	3	Y	43	53	1			12
							47	9									
06	15660	X	15086	-0-	-574	-0-	841	1	14216	3	Y	26	16	1			22
							29	9									
07	15469	X	14928	-0-	-541	-0-	240	1	14651	3	Y	34	33	1			23
							37	9									
08	16182	X	14873	-0-	-1309	-0-	326	1	14510	3	Y	34	38	1			19
							37	9									
09	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	433	1	13264	3	Y	19	12	1			26
							21	9									
*10	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	538	1	13536	3	Y	21	34	1			13
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	232	1	7183	3	Y	64	39	1	3	8	56
							70	9									
06	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	281	1	6134	3	Y	47	58	1	2	8	43
							52	9									
07	7285	X	6379	-0-	-906	-0-	250	1	6109	3	Y	18	51	1	1	8	9
							20	9									
08	7471	X	6227	-0-	-1244	-0-	184	1	6041	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
09	7230	X	6596	-0-	-634	-0-	205	1	6299	3	Y	84	80	1	2	8	11
							92	9									
*10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	239	1	6005	3	Y	45	36	1	2	8	18
							50	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	9777	-0-	-2592	-0-	306	1	9459	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	11970	X	7095	-0-	-4875	-0-	310	1	6778	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
07	12369	X	8424	-0-	-3945	-0-	330	1	8069	3	Y	23	12	1			15
							25	9									
08	11935	X	6294	-0-	-5641	-0-	185	1	6085	3	Y	22					37
							24	9									
09	9480	X	9099	-0-	-381	-0-	287	1	8805	3	Y	6	16	1			27
							7	9									
*10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	311	1	7809	3	Y	3	10	1			20
							3	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	11537	-0-	-3808	-0-	361	1	11165	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
06	14850	X	7299	-0-	-7551	-0-	319	1	6974	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	14539	X	7106	-0-	-7433	-0-	278	1	6802	3	Y	24	12	1			16
							26	9									
08	13733	X	11688	-0-	-2045	-0-	346	1	11342	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	11160	X	7737	-0-	-3423	-0-	244	1	7492	3	Y	1					1
							1	9									
*10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	143	1	3593	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14751	-0-	-811	-0-	460	1	14216	3	Y	68	73	1	2	8	21
							75	9									
06	15000	X	13761	-0-	-1239	-0-	600	1	13097	3	Y	58	34	1	1	8	44
							64	9									
07	15407	X	13820	-0-	-1587	-0-	542	1	13260	3	Y	16	44	1			16
							18	9									
08	15004	X	14028	-0-	-976	-0-	414	1	13580	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	14280	X	13091	-0-	-1189	-0-	413	1	12653	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
*10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	482	1	12130	3	Y	18	9	1	1	8	22
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10096	3	40	9	N	36	2	8			37
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-	9221	3	29	9	N	26	1	8			62
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9630	3	21	9	N	19	54	1	1	8	26
08	10137	X	9528	-0-	-609	-0-	9500	3	28	9	N	25	1	8			50
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-	335	1	8824	3	N	12	32	1	1	8	29
							13	9									
*10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	458	1	8034	3	N	14	1	8			42
							15	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	17604	-0-	-6731	-0-	551	1	17001	3	Y	47	57	1			16
							52	9									
06	23460	X	16324	-0-	-7136	-0-	910	1	15384	3	Y	27	18	1			25
							30	9									
07	16275	X	16107	-0-	-168	-0-	259	1	15808	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
08	17608	X	16265	-0-	-1343	-0-	356	1	15869	3	Y	36	40	1			22
							40	9									
09	17040	X	14829	-0-	-2211	-0-	468	1	14338	3	Y	21	12	1			31
							23	9									
*10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	593	1	14922	3	Y	21	35	1			17
							23	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	167	1	5161	3	Y	31	14	1	5	8	16
							34	9									
06	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	223	1	4878	3	Y	24	24	1	4	8	12
							26	9									
07	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	194	1	4753	3	Y	21	29	1	1	8	3
							23	9									
08	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	141	1	4638	3	Y	11	8	1	4	8	2
							12	9									
09	5280	X	4825	-0-	-455	-0-	152	1	4654	3	Y	17	5	1	3	8	11
							19	9									
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	187	1	4693	3	Y	63	55	1	4	8	15
							69	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	14063	-0-	-910	-0-	433	1	13608	3	N	20	11	1	1	8	47
							22	9									
06	13560	X	10018	-0-	-3542	-0-	402	1	9608	3	N	7	1	8			53
							8	9									
07	14012	X	11793	-0-	-2219	-0-	433	1	11354	3	N	5	1	8			57
							6	9									
08	14074	X	14024	-0-	-50	-0-	413	1	13602	3	N	8	38	1	2	8	25
							9	9									
*09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	580	1	18143	3	N	5	2	8			28
							6	9									
*10	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	661	1	17718	3	N	10	1	8			37
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-	291 47	1 9	9001	3	Y	43	47	1	1	8	9
06	11220	X	8776	-0-	-2444	-0-	383 41	1 9	8352	3	Y	37	22	1	1	8	23
07	11191	X	8870	-0-	-2321	-0-	344 120	1 9	8406	3	Y	109	111	1			21
08	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	265 164	1 9	8685	3	Y	149	135	1			35
09	9030	X	8672	-0-	-358	-0-	268 187	1 9	8217	3	Y	170	171	1			34
*10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	311 253	1 9	7816	3	Y	230	107	1	7	8	150

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	298 165	1 9	9231	3	Y	150	164	1	4	8	36
06	10260	X	8707	-0-	-1553	-0-	376 131	1 9	8200	3	Y	119	71	1	3	8	81
07	10106	X	9468	-0-	-638	-0-	370 43	1 9	9055	3	Y	39	98	1			22
08	9703	X	9266	-0-	-437	-0-	273 45	1 9	8948	3	Y	41	48	1			15
09	9390	X	8886	-0-	-504	-0-	280 14	1 9	8592	3	Y	13	22	1			6
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	332 17	1 9	8337	3	Y	15	9	1			12

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9806	-0-	-2253	-0-	307 13	1 9	9486	3	Y	12	8	8			12
06	11670	X	9804	-0-	-1866	-0-	429 14	1 9	9361	3	Y	13	10	1	8	8	7
07	11532	X	9769	-0-	-1763	-0-	384 1	1 9	9384	3	Y	1	1	8			7
08	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	268 3	1 9	8783	3	Y	3	7	1	3	8	-0-
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	310 10	1 9	9505	3	Y	9	9	8			-0-
*10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	371 8	1 9	9328	3	Y	7	1	1	6	8	-0-

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	19845	-0-	-4335	-0-	620 48	1 9	19177	3	Y	44	56	1			2
06	23400	X	17225	-0-	-6175	-0-	753 36	1 9	16436	3	Y	33	30	1			5
07	24180	X	17644	-0-	-6536	-0-	692 17	1 9	16935	3	Y	15	10	1			10
08	24180	X	18529	-0-	-5651	-0-	548 14	1 9	17967	3	Y	13	23	1			-0-
*09	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	855 35	1 9	26202	3	Y	32	24	1			8
*10	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	1040 19	1 9	26144	3	Y	17	15	1	1	8	9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3867	-0-	-1372	-0-	119	1	3680	3	Y	62	53	1	3	8	19
							68	9									
06	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	161	1	3519	3	Y	54	43	1	9	8	21
							59	9									
07	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	124	1	3023	3	Y	58	57	1	4	8	18
							64	9									
08	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	103	1	3387	3	Y	69	58	1	13	8	16
							76	9									
09	4470	X	3635	-0-	-835	-0-	113	1	3465	3	Y	52	50	1	1	8	17
							57	9									
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	3	Y	48	53	1	1	8	11
							53	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	854	1	11263	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7878	-0-	-102	-0-	806	1	7072	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	5591	-0-	-2655	-0-	292	1	5260	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
08	8246	X	7481	-0-	-765	-0-	663	1	6797	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
09	7980	X	7360	-0-	-620	-0-	543	1	6782	3	Y	32	20	1	1	8	15
							35	9									
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	429	1	4361	3	Y	23	15	1			23
							25	9									

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48670	X	28730	-0-	-19940	-0-	900	1	27830	3	Y	-0-					-0-
06	47100	X	24196	-0-	-22904	-0-	1060	1	23135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	43028	X	23152	-0-	-19876	-0-	908	1	22214	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									
08	38533	X	20974	-0-	-17559	-0-	620	1	20339	3	Y	14	24	1	3	8	2
							15	9									
*09	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	1036	1	31754	3	Y	47	32	1	4	8	13
							52	9									
*10	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	1325	1	33316	3	Y	24	18	1	5	8	14
							26	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	516	-0-	-12442	-0-	13	1	402	3	Y	92	83	1	7	8	9
							101	9									
06	6510	X	515	-0-	-5995	-0-	19	1	407	3	Y	81	74	1	4	8	12
							89	9									
07	3441	X	1124	-0-	-2317	-0-	42	1	1027	3	Y	50	48	1	1	8	13
							55	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	174	1	5696	3	Y	51	49	1	8	8	7
							56	9									
*09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	206	1	6309	3	Y	90	88	1	4	8	5
							99	9									
*10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	258	1	6499	3	Y	52	44	1	7	8	6
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

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
05	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	17186	3	36	9	Y	33	20	1	4	8	16
06	18060	X	15952	-0-	-2108	-0-	15920	3	32	9	Y	29	26	1	2	8	17
07	17980	X	16777	-0-	-1203	-0-	16760	3	17	9	Y	15	25	1	1	8	6
08	17980	X	16238	-0-	-1742	-0-	16209	3	29	9	Y	26	17	1	2	8	13
09	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	550	1	14491	3	Y	41	22	1	1	8	31
							45	9									
*10	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	811	1	14245	3	Y	31	27	1	3	8	32
							34	9									
	OWEN BRISCOE 1133				WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531			PERF. 5778 - 10096		
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	556	1	17195	3	N	66	6	8			80
							73	9									
06	18780	X	16566	-0-	-2214	-0-	725	1	15829	3	N	11	3	8			88
							12	9									
07	19406	X	16295	-0-	-3111	-0-	640	1	15652	3	N	3	1	8			90
							3	9									
08	19406	X	14537	-0-	-4869	-0-	428	1	14050	3	N	54	1	8			143
							59	9									
09	17700	X	13851	-0-	-3849	-0-	435	1	13333	3	N	75	153	1	3	8	62
							83	9									
*10	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	506	1	12735	3	N	102	95	1	2	8	67
							112	9									
	GONZALEZ, J. I.				WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353			PERF. 6492 - 10453		
05	7502	X	6771	-0-	-731	-0-	212	1	6545	3	Y	13	25	1			18
							14	9									
06	7080	X	6473	-0-	-607	-0-	283	1	6170	3	Y	18	22	1			14
							20	9									
07	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	258	1	6306	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
08	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	192	1	6288	3	Y	6					19
							7	9									
09	6720	X	6179	-0-	-541	-0-	195	1	5977	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	236	1	5944	3	Y	14					22
							15	9									
	SANCHEZ, DANIEL GU B				WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078			PERF. 6291 - 11687		
05	8680	X	7771	-0-	-909	-0-	242	1	7499	3	Y	27	18	1	3	8	10
							30	9									
06	8160	X	7434	-0-	-726	-0-	325	1	7087	3	Y	20	15	1	2	8	13
							22	9									
07	8339	X	7485	-0-	-854	-0-	294	1	7188	3	Y	3	15	1	1	8	-0-
							3	9									
08	8153	X	7516	-0-	-637	-0-	222	1	7287	3	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
09	7680	X	7097	-0-	-583	-0-	224	1	6864	3	Y	8	5	1	2	8	1
							9	9									
*10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	258	1	6488	3	Y	26	13	1	2	8	12
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	519	1	6851	3	Y	30					40
							33	9									
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	803	1	7048	3	Y	-0-					40
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	374	1	6735	3	Y	-0-					40
08	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	601	1	6161	3	Y	7	39	1	1	8	7
							8	9									
09	7860	X	5758	-0-	-2102	-0-	427	1	5331	3	Y	-0-					7
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	647	1	6573	3	Y	-0-					7

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	244	1	7547	3	Y	18	14	1	6	8	9
							20	9									
06	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	310	1	6770	3	Y	17	10	1	5	8	11
							19	9									
07	8370	X	7470	-0-	-900	-0-	293	1	7163	3	Y	13	15	1	2	8	7
							14	9									
08	7998	X	7140	-0-	-858	-0-	210	1	6904	3	Y	24	16	1	4	8	11
							26	9									
09	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	208	1	6362	3	Y	40	35	1	3	8	13
							44	9									
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	240	1	6026	3	Y	27	3	8			37
							30	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16423	-0-	-1960	-0-	513	1	15882	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
06	17790	X	15192	-0-	-2598	-0-	664	1	14499	3	Y	26	47	1	3	8	19
							29	9									
07	17484	X	15124	-0-	-2360	-0-	593	1	14511	3	Y	18	14	1	2	8	21
							20	9									
08	17236	X	14720	-0-	-2516	-0-	435	1	14266	3	Y	17	22	1	2	8	14
							19	9									
09	16230	X	13950	-0-	-2280	-0-	440	1	13495	3	Y	14	11	1	2	8	15
							15	9									
*10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	524	1	13188	3	Y	15	3	8			27
							17	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8013	-0-	-109	-0-	251	1	7751	3	Y	10					13
							11	9									
06	7260	X	1756	-0-	-5504	-0-	77	1	1675	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	339	1	8297	3	Y	33					38
							36	9									
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	241	1	7900	3	Y	-0-	38	1			-0-
*09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	257	1	7872	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
*10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	311	1	7830	3	Y	19	19	1			6
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	211 15	1 9	6649	3	N	14	1	8			30
06	8040	X	4083	-0-	-3957	-0-	163 17	1 9	3903	3	N	15					45
07	8308	X	3913	-0-	-4395	-0-	143 9	1 9	3761	3	N	8					53
08	8308	X	5743	-0-	-2565	-0-	169	1	5574	3	N	-0-					53
09	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	212 11	1 9	6626	3	N	10	1	8			62
*10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	196 9	1 9	5238	3	N	8	29	1	1	8	40

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	281	3	Y	1	4	1	1	8	1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7	1	8			7
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	85 6	1 9	2619	3	N	5					27
06	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	150 1	1 9	3276	3	N	1					28
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	132	1	3235	3	N	-0-					28
08	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	96 1	1 9	3145	3	N	1	1	8			28
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	4630	3	N	1	1	8			28
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	3533	3	N	3	1	8			30

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	328 57	1 9	10136	3	N	52	30	1	2	8	40
06	10920	X	9611	-0-	-1309	-0-	420 31	1 9	9160	3	N	28	8	1	2	8	58
07	11284	X	9716	-0-	-1568	-0-	380 31	1 9	9305	3	N	28	61	1	1	8	24
08	10943	X	8801	-0-	-2142	-0-	260 23	1 9	8518	3	N	21	29	1	1	8	15
09	10170	X	8751	-0-	-1419	-0-	276 29	1 9	8446	3	N	26	1	8			40
*10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	363 35	1 9	9121	3	N	32	42	1	2	8	28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19207	X	7182	-0-	-12025	-0-	224	1	6915	3	Y	39	20	1			25
							43	9									
06	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	288	1	6281	3	Y	29	35	1			19
							32	9									
07	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	252	1	6173	3	Y	29	43	1			5
							32	9									
08	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	173	1	5678	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	6960	X	5111	-0-	-1849	-0-	161	1	4939	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	221	1	5561	3	Y	55	52	1			13
							61	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	789	1	5966	3	Y	96	106	1			22
							106	9									
06	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	830	1	5648	3	Y	108	83	1			47
							119	9									
07	8370	X	5954	-0-	-2416	-0-	530	1	5424	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	8370	X	6451	-0-	-1919	-0-	815	1	5562	3	Y	67	40	1			27
							74	9									
09	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	723	1	4621	3	Y	79	53	1			53
							87	9									
*10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	253	1	4661	3	Y	109	141	1			21
							120	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	12320	-0-	-4358	-0-	384	1	11892	3	Y	40	30	1			23
							44	9									
06	16140	X	11424	-0-	-4716	-0-	499	1	10891	3	Y	31	36	1	1	8	17
							34	9									
07	13888	X	11266	-0-	-2622	-0-	442	1	10807	3	Y	15	27	1			5
							17	9									
08	13516	X	10727	-0-	-2789	-0-	317	1	10395	3	Y	14	8	1			11
							15	9									
09	12240	X	10396	-0-	-1844	-0-	327	1	10038	3	Y	28	20	1			19
							31	9									
*10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	394	1	9900	3	Y	31	28	1			22
							34	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	112	1	3459	3	N	81	1	8			110
							89	9									
06	4470	X	3485	-0-	-985	-0-	149	1	3262	3	N	67	96	1	1	8	80
							74	9									
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	137	1	3349	3	N	82	128	1	1	8	33
							90	9									
08	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	101	1	3321	3	N	58	1	8			90
							64	9									
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	106	1	3262	3	N	63	70	1	1	8	82
							69	9									
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3302	3	N	42	1	8			123
							46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	22414	-0-	-1239	-0-	703	1	21675	3	Y	33	11	1	7	8	17
							36	9									
06	22890	X	20832	-0-	-2058	-0-	1161	1	19632	3	Y	35	33	1	4	8	15
							39	9									
07	22723	X	20645	-0-	-2078	-0-	332	1	20302	3	Y	10	7	1	2	8	16
							11	9									
08	22413	X	20135	-0-	-2278	-0-	442	1	19685	3	Y	7	14	1	3	8	6
							8	9									
09	21690	X	16397	-0-	-5293	-0-	517	1	15856	3	Y	22	10	1	4	8	14
							24	9									
*10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	669	1	16828	3	Y	41	24	1	5	8	26
							45	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

05	9052	X	7078	-0-	-1974	-0-	222	1	6856	3	Y	-0-					2
06	8760	X	5937	-0-	-2823	-0-	260	1	5675	3	Y	2					4
							2	9									
07	8122	X	7394	-0-	-728	-0-	288	1	7054	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
08	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	184	1	6050	3	Y	5					18
							6	9									
09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	211	1	6453	3	Y	50	37	1			31
							55	9									
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	228	1	5738	3	Y	43	34	1			40
							47	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

05	6014	X	4880	-0-	-1134	-0-	151	1	4682	3	Y	43	38	1	2	8	14
							47	9									
06	5820	X	4597	-0-	-1223	-0-	200	1	4357	3	Y	36	33	1	1	8	16
							40	9									
07	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	182	1	4454	3	Y	65	62	1			19
							72	9									
08	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	112	1	3681	3	Y	43	50	1			12
							47	9									
09	4830	X	1986	-0-	-2844	-0-	62	1	1889	3	Y	32	34	1	1	8	9
							35	9									
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	200	1	5027	3	Y	55	53	1	1	8	10
							61	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	50	1	1536	3	N	3					20
							3	9									
06	1890	X	634	-0-	-1256	-0-	27	1	599	3	N	7					27
							8	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	3	N	16					43
							18	9									
08	1860	X	1330	-0-	-530	-0-	38	1	1262	3	N	27					70
							30	9									
*09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	53	1	1617	3	N	5					75
							6	9									
*10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-					75

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48175	X	16206	-0-	-31969	-0-	498	1	15682	3	N	24	35	1	1	8	24
							26	9									
06	17460	X	14722	-0-	-2738	-0-	590	1	14099	3	N	30	1	8			53
							33	9									
07	18042	X	14764	-0-	-3278	-0-	539	1	14130	3	N	86	1	8			138
							95	9									
08	16306	X	14132	-0-	-2174	-0-	415	1	13681	3	N	33	128	1	1	8	42
							36	9									
09	15690	X	13812	-0-	-1878	-0-	426	1	13349	3	N	34	40	1	1	8	35
							37	9									
*10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	510	1	13693	3	N	40	32	1	1	8	42
							44	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	191	1	5919	3	Y	72	74	1			38
							79	9									
06	6810	X	5939	-0-	-871	-0-	257	1	5613	3	Y	63	52	1	1	8	48
							69	9									
07	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	234	1	5719	3	Y	42	69	1			21
							46	9									
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	174	1	5694	3	Y	34	35	1			20
							37	9									
09	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	174	1	5329	3	Y	11	22	1			9
							12	9									
*10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	207	1	5198	3	Y	21					30
							23	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8461	-0-	-1335	-0-	264	1	8166	3	N	28	1	8			57
							31	9									
06	8910	X	7593	-0-	-1317	-0-	331	1	7234	3	N	25	68	1	1	8	13
							28	9									
07	9021	X	8532	-0-	-489	-0-	333	1	8134	3	N	59	60	1	1	8	11
							65	9									
08	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	244	1	8005	3	N	42	1	8			52
							46	9									
09	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	246	1	7535	3	N	31	43	1	1	8	39
							34	9									
*10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	295	1	7422	3	N	45	55	1	1	8	28
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12160	-0-	-1790	-0-	854	1	11261	3	Y	41	22	1	4	8	22
							45	9									
06	12390	X	11328	-0-	-1062	-0-	1155	1	10137	3	Y	33	42	1	4	8	9
							36	9									
07	12245	X	11591	-0-	-654	-0-	607	1	10930	3	Y	49	44	1	2	8	12
							54	9									
08	12152	X	11509	-0-	-643	-0-	1018	1	10444	3	Y	43	45	1	3	8	7
							47	9									
09	11760	X	10967	-0-	-793	-0-	811	1	10127	3	Y	26	20	1	2	8	11
							29	9									
*10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	978	1	9926	3	Y	22	17	1	2	8	14
							24	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 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
05	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-	1295	1	40053	3	Y	208	215	1	2	8	15
							229	9									
06	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1746	1	38119	3	Y	191	162	1	3	8	41
							210	9									
07	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1586	1	38800	3	Y	98	102	1	3	8	34
							108	9									
08	35743	X	35192	-0-	-551	-0-	1038	1	34055	3	Y	90	96	1	7	8	21
							99	9									
09	34590	X	25901	-0-	-8689	-0-	816	1	25013	3	Y	65	64	1	7	8	15
							72	9									
*10	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	906	1	22777	3	Y	90	75	1	8	8	22
							99	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	218	1	6730	3	Y	12					12
							13	9									
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	291	1	6345	3	Y	35	27	1			20
							39	9									
07	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	266	1	6495	3	Y	4					24
							4	9									
08	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	197	1	6453	3	Y	1					25
							1	9									
09	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	202	1	6184	3	Y	-0-					25
*10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	246	1	6195	3	Y	8					33
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	29985	-0-	-6471	-0-	1044	1	28814	3	N	115	106	1	3	8	40
							127	9									
06	30360	X	27902	-0-	-2458	-0-	1914	1	25897	3	N	83	1	8			122
							91	9									
07	30225	X	27443	-0-	-2782	-0-	924	1	26471	3	N	44	109	1	1	8	56
							48	9									
08	37355	X	27277	-0-	-10078	-0-	1144	1	26068	3	N	59	90	1	1	8	24
							65	9									
09	36150	X	25160	-0-	-10990	-0-	989	1	24134	3	N	34	39	1	1	8	18
							37	9									
*10	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	1160	1	23613	3	N	74	75	1	1	8	16
							81	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	7764	-0-	-8480	-0-	545	1	7185	3	Y	31	20	1			12
							34	9									
06	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	1030	1	9037	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
07	12524	X	11204	-0-	-1320	-0-	590	1	10606	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	994	1	10195	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	10080	X	7704	-0-	-2376	-0-	571	1	7131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	681	1	6915	3	Y	10	4	1			7
							11	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034	X	44966	-0-	-5068	-0-	1392	1	43080	3	Y	449	420	1			72
							494	9									
06	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	1793	1	39151	3	Y	300	300	1			72
							330	9									
07	40946	X	40946	-0-	-0-	-0-	1600	1	39133	3	Y	194	191	1			75
							213	9									
08	44981	X	39007	-0-	-5974	-0-	1146	1	37598	3	Y	239	251	1			63
							263	9									
09	43530	X	38210	-0-	-5320	-0-	1203	1	36864	3	Y	130	169	1	1	8	23
							143	9									
*10	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	1340	1	33685	3	Y	249	215	1			57
							274	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9843	-0-	-1286	-0-	307	1	9511	3	Y	23	24	1	4	8	12
							25	9									
06	10770	X	8910	-0-	-1860	-0-	389	1	8502	3	Y	17	13	1	4	8	12
							19	9									
07	10912	X	9677	-0-	-1235	-0-	378	1	9245	3	Y	49	1	8			60
							54	9									
08	10230	X	8032	-0-	-2198	-0-	237	1	7765	3	Y	27	65	1	3	8	19
							30	9									
09	9630	X	9507	-0-	-123	-0-	300	1	9182	3	Y	23	24	1	4	8	14
							25	9									
*10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	287	1	7204	3	Y	19	10	1	2	8	21
							21	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12557	-0-	-2230	-0-	391	1	12090	3	Y	69	65	1	1	8	13
							76	9									
06	12900	X	12330	-0-	-570	-0-	537	1	11726	3	Y	61	65	1	1	8	8
							67	9									
07	12617	X	12512	-0-	-105	-0-	490	1	11985	3	Y	34	38	1	2	8	2
							37	9									
08	12555	X	11651	-0-	-904	-0-	340	1	11168	3	Y	130	98	1	2	8	32
							143	9									
09	12330	X	11597	-0-	-733	-0-	359	1	11014	3	Y	204	185	1	4	8	47
							224	9									
*10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	445	1	11187	3	Y	156	182	1	5	8	16
							172	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	88	1	2713	3	Y	40	35	1	2	8	13
							44	9									
06	8100	X	2606	-0-	-5494	-0-	112	1	2455	3	Y	35	32	1			16
							39	9									
07	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	102	1	2497	3	Y	65	60	1			21
							72	9									
08	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	71	1	2315	3	Y	40	47	1			14
							44	9									
09	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	80	1	2450	3	Y	53	47	1	1	8	19
							58	9									
*10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	43	49	1	1	8	12
							47	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16782	-0-	-1787	-0-	525	1	16236	3	Y	19	15	1	4	8	7
							21	9									
06	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	700	1	15282	3	Y	16	14	1	3	8	6
							18	9									
07	17887	X	16128	-0-	-1759	-0-	633	1	15481	3	Y	13	6	1	2	8	11
							14	9									
08	17453	X	15580	-0-	-1873	-0-	461	1	15113	3	Y	5	9	1	4	8	3
							6	9									
09	16740	X	13881	-0-	-2859	-0-	438	1	13429	3	Y	13	11	1	2	8	3
							14	9									
*10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	580	1	14592	3	Y	20	3	8			20
							22	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11349	-0-	-1795	-0-	354	1	10963	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
06	12270	X	10450	-0-	-1820	-0-	457	1	9968	3	Y	23	27	1			12
							25	9									
07	12307	X	11162	-0-	-1145	-0-	438	1	10702	3	Y	20	12	1			20
							22	9									
08	11997	X	10775	-0-	-1222	-0-	318	1	10438	3	Y	17	27	1			10
							19	9									
09	11340	X	10645	-0-	-695	-0-	336	1	10300	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	390	1	9815	3	Y	11					14
							12	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12212	-0-	-2451	-0-	12120	3	92	9	Y	84	59	1			43
06	12450	X	11073	-0-	-1377	-0-	10993	3	80	9	Y	73	71	1			45
07	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	11514	3	83	9	Y	75	101	1			19
08	12214	X	11657	-0-	-557	-0-	11596	3	61	9	Y	55	44	1			30
*09	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	443	1	11691	3	Y	37	30	1			37
							41	9									
*10	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	665	1	11681	3	Y	67	49	1			55
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-	50	1			10
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	Y	6					16
							7	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					16
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	520	1	16089	3	Y	21	22	1	1	8	11
							23	9									
06	15390	X	15223	-0-	-167	-0-	666	1	14542	3	Y	14	18	1	1	8	6
							15	9									
07	15903	X	14928	-0-	-975	-0-	586	1	14322	3	Y	18	9	1	7	8	8
							20	9									
08	17391	X	14150	-0-	-3241	-0-	418	1	13701	3	Y	28	19	1	14	8	3
							31	9									
09	16830	X	13355	-0-	-3475	-0-	422	1	12933	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	512	1	12875	3	Y	13	8	1	1	8	4
							14	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	27793	-0-	-882	-0-	863	1	26696	3	Y	213	257	1	9	8	64
							234	9									
06	27780	X	25893	-0-	-1887	-0-	1125	1	24569	3	Y	181	189	1	10	8	46
							199	9									
07	28706	X	25491	-0-	-3215	-0-	1000	1	24467	3	Y	22	44	1	3	8	21
							24	9									
08	28706	X	24235	-0-	-4471	-0-	716	1	23485	3	Y	31	35	1	13	8	4
							34	9									
09	27000	X	23109	-0-	-3891	-0-	730	1	22379	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	885	1	22257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	306	1	9461	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	405	1	8849	3	N	2	2	8			1
							2	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	367	1	8973	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	254	1	8325	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	480	1	14712	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*10	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	675	1	16978	3	N	1	1	8			1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12799	-0-	-2236	-0-	399	1	12357	3	Y	39	45	1			28
							43	9									
06	14520	X	11639	-0-	-2881	-0-	508	1	11100	3	Y	28	31	1			25
							31	9									
07	14539	X	12063	-0-	-2476	-0-	473	1	11570	3	Y	18					43
							20	9									
08	13423	X	11392	-0-	-2031	-0-	336	1	11030	3	Y	24	50	1			17
							26	9									
09	12660	X	11867	-0-	-793	-0-	374	1	11449	3	Y	40	34	1			23
							44	9									
*10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	414	1	10422	3	Y	26	15	1			34
							29	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6943	-0-	-1210	-0-	215	1	6655	3	Y	66	53	1	2	8	30
							73	9									
06	7770	X	6631	-0-	-1139	-0-	289	1	6312	3	Y	27	41	1	2	8	14
							30	9									
07	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	289	1	7066	3	Y	94	83	1	1	8	24
							103	9									
08	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	200	1	6567	3	Y	64	59	1	1	8	28
							70	9									
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	217	1	6664	3	Y	90	37	1	2	8	79
							99	9									
*10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	248	1	6225	3	Y	77	83	1	2	8	71
							85	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	319	1	9867	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
06	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	436	1	9511	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	393	1	9621	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
08	10199	X	9858	-0-	-341	-0-	290	1	9502	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
09	9960	X	9371	-0-	-589	-0-	295	1	9045	3	Y	28	19	1			23
							31	9									
*10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	361	1	9083	3	Y	32	26	1			29
							35	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9990	-0-	-426	-0-	312	1	9647	3	Y	28					32
							31	9									
06	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	416	1	9082	3	Y	32	35	1			29
							35	9									
07	9765	X	8370	-0-	-1395	-0-	327	1	7986	3	Y	52	54	1			27
							57	9									
08	9982	X	7500	-0-	-2482	-0-	222	1	7278	3	Y	-0-					27
09	9660	X	8360	-0-	-1300	-0-	261	1	7987	3	Y	102	104	1			25
							112	9									
*10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	306	1	7693	3	Y	24	29	1			20
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	25067	-0-	-5716	-0-	54 62	1 9	24951	3	Y	56	69	1			15
06	26730	X	22015	-0-	-4715	-0-	64 33	1 9	21918	3	Y	30					45
07	27311	X	22186	-0-	-5125	-0-	23 29	1 9	22134	3	Y	26	51	1			20
08	26133	X	20155	-0-	-5978	-0-	1 26	1 9	20128	3	Y	24	17	1			27
09	24270	X	21325	-0-	-2945	-0-	21316	3	9	9	Y	8	12	1			23
*10	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	162	1	21614	3	Y	-0-					23

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11559	-0-	-593	-0-	360 52	1 9	11147	3	Y	47	55	1	1	8	16
06	11760	X	10097	-0-	-1663	-0-	440 40	1 9	9617	3	Y	36	16	1	1	8	35
07	12152	X	9475	-0-	-2677	-0-	372	1	9103	3	Y	-0-					35
08	11780	X	8772	-0-	-3008	-0-	259 9	1 9	8504	3	Y	8					43
09	11400	X	9330	-0-	-2070	-0-	295 6	1 9	9029	3	Y	5	1	8			47
*10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	263 9	1 9	6621	3	Y	8	39	1	1	8	15

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18714	294 57	1 9	9087	3	Y	52	38	1			29
06	DLQ G-10		9089	-0-	9089	27803	396 42	1 9	8651	3	Y	38	33	1			34
07	DLQ G-10		9152	-0-	9152	36955	357 54	1 9	8741	3	Y	49	70	1			13
08	DLQ G-10		9030	-0-	9030	45985	265 65	1 9	8700	3	Y	59	39	1			33
*09	54519	X	8534	-0-	-45985	-0-	267 69	1 9	8198	3	Y	63	54	1			42
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	318 40	1 9	7988	3	Y	36	34	1			44

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10955	-0-	10955	21367	769 34	1 9	10152	3	Y	31	2	8			48
06	DLQ G-10		10158	-0-	10158	31525	1037 19	1 9	9102	3	Y	17	37	1	1	8	27
07	DLQ G-10		10184	-0-	10184	41709	535 18	1 9	9631	3	Y	16	1	8			42
08	DLQ G-10		10108	-0-	10108	51817	897 15	1 9	9196	3	Y	14	38	1	1	8	17
*09	61499	X	9682	-0-	-51817	-0-	717 15	1 9	8950	3	Y	14	1	8			30
*10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	840 18	1 9	8529	3	Y	16	1	8			45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	24059	-0-	24059	48125	752	1	23271	3	Y	33	42	1			2
							36	9									
06	DLQ	G-10	22881	-0-	22881	71006	1001	1	21851	3	Y	26	16	1			12
							29	9									
07	DLQ	G-10	22947	-0-	22947	93953	900	1	22021	3	Y	24	28	1			8
							26	9									
08	DLQ	G-10	22416	-0-	22416	116369	662	1	21730	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
*09	137576	X	21207	-0-	-116369	-0-	669	1	20517	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
*10	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	799	1	20081	3	Y	30	36	1			9
							33	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	20030	-0-	20030	38027	1408	1	18571	3	N	46	1	8			45
							51	9									
06	DLQ	G-10	18060	-0-	18060	56087	1841	1	16165	3	N	49	66	1	1	8	27
							54	9									
07	DLQ	G-10	17430	-0-	17430	73517	915	1	16465	3	N	45	59	1	1	8	12
							50	9									
08	DLQ	G-10	17210	-0-	17210	90727	1527	1	15660	3	N	21	1	8			32
							23	9									
*09	107374	X	16647	-0-	-90727	-0-	1232	1	15385	3	N	27	1	8			58
							30	9									
*10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1406	1	14278	3	N	87	119	1	1	8	25
							96	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	1938	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3044	-0-	3044	4982	9	1	3010	3	N	23					23
							25	9									
07	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	6905	2	1	1921	3	N	-0-					23
08	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	8181	1276	3			N	-0-					23
*09	9491	X	1310	-0-	-8181	-0-	1310	3			N	-0-					23
*10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	N	5					28
							6	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	14610	-0-	14610	29459	456	1	14104	3	Y	45	34	1			22
							50	9									
06	DLQ	G-10	13663	-0-	13663	43122	597	1	13029	3	Y	34	41	1			15
							37	9									
07	DLQ	G-10	12843	-0-	12843	55965	503	1	12298	3	Y	38	49	1			4
							42	9									
08	DLQ	G-10	12425	-0-	12425	68390	366	1	12014	3	Y	41	22	1			23
							45	9									
*09	81498	X	13108	-0-	-68390	-0-	413	1	12656	3	Y	35	32	1			26
							39	9									
*10	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	495	1	12447	3	Y	22	29	1			19
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	23285	-0-	23285	45369	730	1	22512	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
06	DLQ	G-10	21521	-0-	21521	66890	1200	1	20281	3	Y	36	42	1			16
							40	9									
07	DLQ	G-10	21140	-0-	21140	88030	340	1	20763	3	Y	34	17	1			33
							37	9									
08	DLQ	G-10	21146	-0-	21146	109176	463	1	20642	3	Y	37	52	1			18
							41	9									
*09	126710	X	17534	-0-	-109176	-0-	553	1	16962	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
*10	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	761	1	19138	3	Y	14	16	1			17
							15	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	12356	-0-	12356	24623	385	1	11915	3	Y	51	53	1			18
							56	9									
06	DLQ	G-10	11954	-0-	11954	36577	521	1	11385	3	Y	44	38	1			24
							48	9									
07	DLQ	G-10	11775	-0-	11775	48352	461	1	11282	3	Y	29	48	1			5
							32	9									
08	DLQ	G-10	11567	-0-	11567	59919	341	1	11179	3	Y	43	37	1			11
							47	9									
*09	70678	X	10759	-0-	-59919	-0-	339	1	10391	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
*10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	406	1	10218	3	Y	38					41
							42	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	15348	-0-	15348	30821	477	1	14752	3	Y	108	72	1	4	8	49
							119	9									
06	DLQ	G-10	14386	-0-	14386	45207	626	1	13668	3	Y	84	60	1	3	8	70
							92	9									
07	DLQ	G-10	14441	-0-	14441	59648	564	1	13800	3	Y	70	106	1	2	8	32
							77	9									
08	DLQ	G-10	13930	-0-	13930	73578	411	1	13491	3	Y	25	47	1	3	8	7
							28	9									
*09	86712	X	13134	-0-	-73578	-0-	413	1	12657	3	Y	58	31	1	2	8	32
							64	9									
*10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	490	1	12324	3	Y	51	40	1	3	8	40
							56	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	13967	-0-	13967	27764	436	1	13503	3	Y	25	21	1	9	8	5
							28	9									
06	DLQ	G-10	13450	-0-	13450	41214	588	1	12840	3	Y	20	9	1	6	8	10
							22	9									
07	DLQ	G-10	13546	-0-	13546	54760	531	1	12996	3	Y	17	17	1	1	8	9
							19	9									
08	DLQ	G-10	13240	-0-	13240	68000	391	1	12831	3	Y	16	12	1	7	8	6
							18	9									
*09	80534	X	12534	-0-	-68000	-0-	395	1	12124	3	Y	14	4	1	5	8	11
							15	9									
*10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1	12057	3	Y	36	29	1	7	8	11
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39711	X	32755	-0-	-6956	-0-	1024	1	31677	3	Y	49	49	1			71
							54	9									
06	38430	X	29384	-0-	-9046	-0-	1285	1	28048	3	Y	46	68	1			49
							51	9									
07	39711	X	28367	-0-	-11344	-0-	1113	1	27217	3	Y	34	32	1			51
							37	9									
08	37169	X	26286	-0-	-10883	-0-	776	1	25463	3	Y	43	77	1			17
							47	9									
09	33480	X	24499	-0-	-8981	-0-	773	1	23696	3	Y	27	25	1			19
							30	9									
*10	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	923	1	23210	3	Y	27	35	1			11
							30	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65317	X	47558	-0-	-17759	-0-	1489	1	46059	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	63210	X	40242	-0-	-22968	-0-	1762	1	38471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	60326	X	38296	-0-	-22030	-0-	1502	1	36739	3	Y	50	37	1	2	8	15
							55	9									
08	56978	X	34754	-0-	-22224	-0-	1028	1	33717	3	Y	8	15	1	8	8	-0-
							9	9									
09	50280	X	32138	-0-	-18142	-0-	1014	1	31090	3	Y	31	20	1	2	8	9
							34	9									
*10	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	1214	1	30539	3	Y	-0-	9	1			-0-

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	676	1	20860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	21060	X	20048	-0-	-1012	-0-	1119	1	18927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	21762	X	19840	-0-	-1922	-0-	319	1	19499	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
08	21762	X	19420	-0-	-2342	-0-	426	1	18979	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
09	20850	X	16472	-0-	-4378	-0-	520	1	15933	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
*10	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	647	1	16276	3	Y	21	15	1			12
							23	9									

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	23860	-0-	-5342	-0-	748	1	23067	3	Y	41	52	1			4
							45	9									
06	23670	X	21875	-0-	-1795	-0-	1220	1	20622	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
07	23653	X	21629	-0-	-2024	-0-	347	1	21240	3	Y	38	19	1			26
							42	9									
08	23870	X	21421	-0-	-2449	-0-	470	1	20931	3	Y	18	40	1			4
							20	9									
09	23100	X	18429	-0-	-4671	-0-	581	1	17815	3	Y	30	24	1			10
							33	9									
*10	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	738	1	18554	3	Y	73	47	1			36
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8649	-0-	-1519	-0-	8591	3	58	9	Y	53	34	1			41
06	8670	X	7030	-0-	-1640	-0-	7002	3	28	9	Y	25	26	1			40
07	8959	X	7349	-0-	-1610	-0-	7279	3	70	9	Y	64	69	1			35
08	8959	X	7822	-0-	-1137	-0-	7797	3	25	9	Y	23					58
*09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	403	1	10631	3	Y	48	61	1			45
							53	9									
*10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	448	1	7857	3	Y	64	55	1			54
							70	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10757	-0-	-1240	-0-	10711	3	46	9	Y	42	27	1			31
06	9720	X	9717	-0-	-3	-0-	9695	3	22	9	Y	20	20	1			31
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10271	3	17	9	Y	15	30	1			16
08	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9835	3	17	9	Y	15					31
09	10410	X	8926	-0-	-1484	-0-	326	1	8596	3	Y	4	19	1			16
							4	9									
*10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	474	1	8316	3	Y	6	9	1			13
							7	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13487	-0-	-1021	-0-	420	1	13006	3	Y	55	58	1			27
							61	9									
06	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	560	1	12225	3	Y	48	41	1			34
							53	9									
07	13950	X	12945	-0-	-1005	-0-	505	1	12340	3	Y	91	101	1			24
							100	9									
08	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	372	1	12200	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
09	13050	X	11936	-0-	-1114	-0-	375	1	11495	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
*10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	447	1	11229	3	Y	54					72
							59	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	16548	-0-	-4377	-0-	517	1	15991	3	N	36	47	1	3	8	36
							40	9									
06	18180	X	15411	-0-	-2769	-0-	673	1	14703	3	N	32	9	1	1	8	58
							35	9									
07	17918	X	15630	-0-	-2288	-0-	613	1	14982	3	N	32	75	1	1	8	14
							35	9									
08	17639	X	15241	-0-	-2398	-0-	450	1	14758	3	N	30	1	8			43
							33	9									
09	16530	X	14365	-0-	-2165	-0-	453	1	13882	3	N	27	31	1	1	8	38
							30	9									
*10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	578	1	14540	3	N	24	26	1	1	8	35
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16142	-0-	-3264	-0-	504	1	15587	3	Y	46					60
							51	9									
06	18780	X	14916	-0-	-3864	-0-	651	1	14207	3	Y	53	60	1			53
							58	9									
07	18228	X	14900	-0-	-3328	-0-	585	1	14297	3	Y	16	45	1			24
							18	9									
08	17298	X	12754	-0-	-4544	-0-	377	1	12362	3	Y	14					38
							15	9									
09	16110	X	11518	-0-	-4592	-0-	363	1	11138	3	Y	15	42	1			11
							17	9									
*10	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	492	1	12362	3	Y	38	29	1			20
							42	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8011	-0-	-1599	-0-	249	1	7707	3	Y	50	24	1	4	8	47
							55	9									
06	9150	X	7030	-0-	-2120	-0-	306	1	6676	3	Y	44	6	8			85
							48	9									
07	9083	X	6916	-0-	-2167	-0-	269	1	6585	3	Y	56	104	1	1	8	36
							62	9									
08	8494	X	7417	-0-	-1077	-0-	217	1	7132	3	Y	62	39	1	3	8	56
							68	9									
09	8100	X	6424	-0-	-1676	-0-	201	1	6173	3	Y	45	66	1	2	8	33
							50	9									
*10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	230	1	5781	3	Y	30	5	8			58
							33	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	12846	-0-	-1972	-0-	400	1	12390	3	Y	51	27	1			48
							56	9									
06	14340	X	11713	-0-	-2627	-0-	511	1	11152	3	Y	45					93
							50	9									
07	14818	X	7414	-0-	-7404	-0-	290	1	7081	3	Y	39	99	1			33
							43	9									
08	13609	X	8374	-0-	-5235	-0-	247	1	8107	3	Y	18	22	1			29
							20	9									
09	13170	X	7809	-0-	-5361	-0-	246	1	7554	3	Y	8	26	1			11
							9	9									
*10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	359	1	9028	3	Y	23					34
							25	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	11792	-0-	-2406	-0-	368	1	11382	3	Y	38	44	1			20
							42	9									
06	13560	X	9647	-0-	-3913	-0-	421	1	9196	3	Y	27	29	1			18
							30	9									
07	13764	X	9588	-0-	-4176	-0-	375	1	9165	3	Y	44					62
							48	9									
08	12679	X	8555	-0-	-4124	-0-	252	1	8268	3	Y	32	75	1			19
							35	9									
09	11400	X	10163	-0-	-1237	-0-	320	1	9822	3	Y	19	26	1			12
							21	9									
*10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	365	1	9189	3	Y	20	11	1			21
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	19538	-0-	-3588	-0-	19454	3	84	9	N	76	2	8			147
06	21000	X	16767	-0-	-4233	-0-	16712	3	55	9	N	50	149	1	1	8	47
07	21700	X	18306	-0-	-3394	-0-	18260	3	46	9	N	42	1	8			88
08	20088	X	17786	-0-	-2302	-0-	17730	3	56	9	N	51	1	8			138
09	18900	X	17338	-0-	-1562	-0-	632	1	16669	3	N	34	134	1	1	8	37
							37	9									
*10	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	917	1	16103	3	N	59	1	8			95
							65	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

05	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1105	1	34200	3	Y	-0-					-0-
06	33630	X	32849	-0-	-781	-0-	1439	1	31410	3	Y	-0-					-0-
07	34751	X	33086	-0-	-1665	-0-	1298	1	31743	3	Y	41	28	1			13
							45	9									
08	35309	X	31519	-0-	-3790	-0-	931	1	30536	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
09	34170	X	30312	-0-	-3858	-0-	955	1	29265	3	Y	84	67	1	5	8	18
							92	9									
*10	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	1178	1	29635	3	Y	21	28	1	1	8	10
							23	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

05	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	188	1	5829	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	6360	X	5400	-0-	-960	-0-	236	1	5161	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	230	1	5620	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	175	1	5731	3	Y	25	19	1			12
							28	9									
09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	176	1	5403	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	212	1	5341	3	Y	18					28
							20	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

05	11284	X	8614	-0-	-2670	-0-	267	1	8272	3	Y	68	75	1	2	8	14
							75	9									
06	10050	X	7509	-0-	-2541	-0-	326	1	7119	3	Y	58	34	1	1	8	37
							64	9									
07	10075	X	7647	-0-	-2428	-0-	298	1	7291	3	Y	53	76	1			14
							58	9									
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	222	1	7277	3	Y	35	40	1			9
							39	9									
09	8340	X	7646	-0-	-694	-0-	240	1	7352	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
*10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	262	1	6584	3	Y	37	19	1	1	8	26
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8966	-0-	-1729	-0-	279	1	8620	3	Y	61	66	1	2	8	9
							67	9									
06	10110	X	8052	-0-	-2058	-0-	350	1	7646	3	Y	51	30	1	1	8	29
							56	9									
07	10044	X	8339	-0-	-1705	-0-	324	1	7925	3	Y	82	96	1			15
							90	9									
08	9269	X	7943	-0-	-1326	-0-	233	1	7651	3	Y	54	58	1			11
							59	9									
09	8970	X	7566	-0-	-1404	-0-	238	1	7304	3	Y	22	32	1			1
							24	9									
*10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	317	1	7974	3	Y	20	11	1	1	8	9
							22	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	13702	-0-	-3069	-0-	429	1	13273	3	Y	-0-					-0-
06	15780	X	12551	-0-	-3229	-0-	550	1	12001	3	Y	-0-					-0-
07	15190	X	12365	-0-	-2825	-0-	486	1	11878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14663	X	11607	-0-	-3056	-0-	343	1	11254	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	13380	X	12222	-0-	-1158	-0-	386	1	11836	3	Y	-0-	3	1			2
*10	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	456	1	11469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	17433	-0-	-3058	-0-	545	1	16860	3	Y	25					40
							28	9									
06	19830	X	16992	-0-	-2838	-0-	743	1	16228	3	Y	19	36	1			23
							21	9									
07	19437	X	16193	-0-	-3244	-0-	635	1	15539	3	Y	17					40
							19	9									
08	19034	X	15021	-0-	-4013	-0-	444	1	14564	3	Y	12	39	1			13
							13	9									
09	17040	X	15017	-0-	-2023	-0-	474	1	14543	3	Y	-0-	8	1			5
*10	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	565	1	14201	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6047	-0-	-866	-0-	189	1	5857	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	6570	X	4952	-0-	-1618	-0-	217	1	4734	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6355	X	5113	-0-	-1242	-0-	200	1	4898	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	6355	X	4349	-0-	-2006	-0-	128	1	4204	3	Y	15					18
							17	9									
09	5850	X	5833	-0-	-17	-0-	182	1	5574	3	Y	70	76	1			12
							77	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	204	1	5134	3	Y	45	37	1	1	8	19
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	7230	-0-	-3248	-0-	221	1	6837	3	Y	156	171	1	4	8	27
							172	9									
06	8940	X	6281	-0-	-2659	-0-	267	1	5827	3	Y	170	131	1	7	8	59
							187	9									
07	8401	X	6626	-0-	-1775	-0-	256	1	6257	3	Y	103	138	1	1	8	23
							113	9									
08	8401	X	6318	-0-	-2083	-0-	184	1	6033	3	Y	92	80	1	5	8	30
							101	9									
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	230	1	7036	3	Y	101	106	1	5	8	20
							111	9									
*10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	3	Y	106	81	1	4	8	41
							117	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	133	1	4120	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	141	1	3450	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4247	X	3119	-0-	-1128	-0-	92	1	3025	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	137	1	4215	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	190	1	4788	3	Y	8	1	1	6	8	1
							9	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4641	-0-	-1342	-0-	143	1	4431	3	Y	61	53	1	3	8	23
							67	9									
06	5790	X	3846	-0-	-1944	-0-	166	1	3618	3	Y	56	49	1			30
							62	9									
07	5301	X	4466	-0-	-835	-0-	173	1	4232	3	Y	55	60	1	1	8	24
							61	9									
08	5301	X	4041	-0-	-1260	-0-	118	1	3870	3	Y	48	54	1			18
							53	9									
09	4650	X	3454	-0-	-1196	-0-	108	1	3317	3	Y	26	31	1	1	8	12
							29	9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	135	1	3406	3	Y	50	49	1	1	8	12
							55	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56947	X	50204	-0-	-6743	-0-	1553	1	48045	3	Y	551	531	1	4	8	29
							606	9									
06	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	2012	1	43932	3	Y	460	426	1	4	8	59
							506	9									
07	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	1759	1	43027	3	Y	854	854	1	1	8	58
							939	9									
08	50189	X	41922	-0-	-8267	-0-	1229	1	40340	3	Y	321	312	1	2	8	65
							353	9									
09	48570	X	42363	-0-	-6207	-0-	1327	1	40673	3	Y	330	337	1	2	8	56
							363	9									
*10	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	1700	1	42747	3	Y	511	496	1	5	8	66
							562	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	1140	-0-	-3913	-0-	116	1	694	3	Y	300	361	1			21
							330	9									
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	968	3	Y	254	218	1			57
							279	9									
07	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	50	1	850	3	Y	183	225	1			15
							201	9									
08	1364	X	957	-0-	-407	-0-	44	1	753	3	Y	145	140	1			20
							160	9									
09	1410	X	792	-0-	-618	-0-	52	1	612	3	Y	116	125	1			11
							128	9									
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	146	97	1			60
							161	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	719	1	4321	3	Y	278	470	1	1	8	79
							306	9									
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	797	1	4481	3	Y	323	358	1	1	8	43
							355	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	289	1	4924	3	Y	251	218	1	1	8	75
							276	9									
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	265	1	4552	3	Y	223	268	1	1	8	29
							245	9									
09	5640	X	5007	-0-	-633	-0-	375	1	4388	3	Y	222	150	1	1	8	100
							244	9									
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	152	1	4347	3	Y	254	183	1	1	8	170
							279	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	15128	-0-	-7688	-0-	473	1	14647	3	Y	7					21
							8	9									
06	22080	X	17103	-0-	-4977	-0-	748	1	16335	3	Y	18					39
							20	9									
07	22134	X	20202	-0-	-1932	-0-	793	1	19396	3	Y	12					51
							13	9									
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	591	1	19397	3	Y	11	43	1	3	8	16
							12	9									
*09	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	606	1	18578	3	Y	8					24
							9	9									
*10	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	737	1	18527	3	Y	9					33
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	19803	-0-	-5152	-0-	619	1	19145	3	N	35					60
							39	9									
06	24150	X	17834	-0-	-6316	-0-	780	1	17018	3	N	33					93
							36	9									
07	22320	X	17786	-0-	-4534	-0-	696	1	17033	3	N	52					145
							57	9									
08	21824	X	17145	-0-	-4679	-0-	507	1	16636	3	N	2	122	1	1	8	24
							2	9									
09	20010	X	14455	-0-	-5555	-0-	457	1	13995	3	N	3					27
							3	9									
*10	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	811	1	20391	3	N	5					32
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	35152	-0-	-7814	-0-	1098	1	33976	3	Y	71	73	1			18
							78	9									
06	41580	X	31254	-0-	-10326	-0-	1366	1	29813	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
07	40641	X	30141	-0-	-10500	-0-	1181	1	28876	3	Y	76	41	1			48
							84	9									
08	38254	X	27624	-0-	-10630	-0-	815	1	26747	3	Y	56	86	1			18
							62	9									
09	35310	X	25974	-0-	-9336	-0-	819	1	25110	3	Y	41	19	1			40
							45	9									
*10	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	978	1	24603	3	Y	31	62	1			9
							34	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	39840	-0-	-4676	-0-	1235	1	38210	3	Y	359	349	1			22
							395	9									
06	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	1572	1	34327	3	Y	300	280	1			42
							330	9									
07	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	1382	1	33809	3	Y	451	459	1			34
							496	9									
08	39835	X	30398	-0-	-9437	-0-	889	1	29166	3	Y	312	284	1			62
							343	9									
09	38550	X	33140	-0-	-5410	-0-	1038	1	31823	3	Y	254	266	1	1	8	49
							279	9									
*10	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	1358	1	34151	3	Y	253	263	1			39
							278	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	22442	-0-	-3877	-0-	704	1	21695	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
06	21300	X	20641	-0-	-659	-0-	1150	1	19450	3	Y	37	43	1			16
							41	9									
07	22010	X	20429	-0-	-1581	-0-	328	1	20089	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	442	1	19695	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
09	21720	X	12542	-0-	-9178	-0-	396	1	12127	3	Y	17	11	1			10
							19	9									
*10	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	685	1	17216	3	Y	7	10	1			7
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	395	1	12212	3	Y	51	27	1			34
							56	9									
06	14250	X	12095	-0-	-2155	-0-	528	1	11523	3	Y	40	49	1			25
							44	9									
07	14136	X	11769	-0-	-2367	-0-	461	1	11282	3	Y	24	44	1			5
							26	9									
08	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	344	1	11273	3	Y	132	102	1			35
							145	9									
09	12630	X	11122	-0-	-1508	-0-	350	1	10716	3	Y	51	30	1			56
							56	9									
*10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	386	1	9695	3	Y	1	46	1			11
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70339	X	57712	-0-	-12627	-0-	1777	1	54986	3	Y	863	841	1			36
							949	9									
06	60360	X	53758	-0-	-6602	-0-	2320	1	50644	3	Y	722	672	1			86
							794	9									
07	59675	X	53034	-0-	-6641	-0-	2040	1	49883	3	Y	1010	1032	1			64
							1111	9									
08	57722	X	49413	-0-	-8309	-0-	1439	1	47222	3	Y	684	625	1			123
							752	9									
09	55860	X	48415	-0-	-7445	-0-	1508	1	46224	3	Y	621	642	1	1	8	101
							683	9									
*10	49851	X	49851	-0-	-0-	-0-	1885	1	47413	3	Y	503	540	1			64
							553	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	324	1	10030	3	Y	47	25	1			36
							52	9									
06	10620	X	9972	-0-	-648	-0-	435	1	9498	3	Y	35	43	1			28
							39	9									
07	10974	X	9776	-0-	-1198	-0-	384	1	9389	3	Y	3	24	1			7
							3	9									
08	10695	X	9576	-0-	-1119	-0-	283	1	9280	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
09	10080	X	9021	-0-	-1059	-0-	284	1	8709	3	Y	25	10	1			22
							28	9									
*10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	303	1	7619	3	Y	8	21	1			9
							9	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	13579	-0-	-4835	-0-	951	1	12554	3	Y	67	52	1			29
							74	9									
06	17820	X	11573	-0-	-6247	-0-	1179	1	10347	3	Y	43	52	1	1	8	19
							47	9									
07	18414	X	11339	-0-	-7075	-0-	596	1	10724	3	Y	17	27	1			9
							19	9									
08	16337	X	10957	-0-	-5380	-0-	972	1	9967	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
09	13320	X	11135	-0-	-2185	-0-	824	1	10292	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
*10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1127	1	11441	3	Y	7	6	1			11
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	15298	-0-	-4883	-0-	477	1	14745	3	Y	69	66	1	1	8	15
							76	9									
06	19530	X	14003	-0-	-5527	-0-	610	1	13326	3	Y	61	65	1	1	8	10
							67	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	582	1	14222	3	Y	148	138	1			20
							163	9									
08	15748	X	14192	-0-	-1556	-0-	415	1	13628	3	Y	135	114	1	2	8	39
							149	9									
09	14790	X	13608	-0-	-1182	-0-	428	1	13118	3	Y	56	75	1	1	8	19
							62	9									
*10	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	542	1	13617	3	Y	88	96	1	3	8	8
							97	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	31875	-0-	-8053	-0-	995	1	30792	3	Y	80	81	1	2	8	7
							88	9									
06	35190	X	31769	-0-	-3421	-0-	1388	1	30309	3	Y	65	60	1	10	8	2
							72	9									
07	34069	X	31515	-0-	-2554	-0-	1234	1	30180	3	Y	92	76	1	6	8	12
							101	9									
08	32240	X	29952	-0-	-2288	-0-	883	1	28975	3	Y	85	86	1	1	8	10
							94	9									
09	31770	X	29360	-0-	-2410	-0-	926	1	28393	3	Y	37	33	1	13	8	1
							41	9									
*10	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	1059	1	26638	3	Y	51	45	1	1	8	6
							56	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	33599	-0-	-7321	-0-	1051	1	32524	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
06	37080	X	31222	-0-	-5858	-0-	1367	1	29835	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
07	36363	X	31624	-0-	-4739	-0-	1219	1	29810	3	Y	541	459	1			83
							595	9									
08	34441	X	30652	-0-	-3789	-0-	887	1	29119	3	Y	587	578	1	8	8	84
							646	9									
09	33120	X	24527	-0-	-8593	-0-	766	1	23474	3	Y	261	311	1			34
							287	9									
*10	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	1011	1	25417	3	Y	389	352	1	5	8	66
							428	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	281	1	8699	3	Y	130	113	1	6	8	48
							143	9									
06	10350	X	8247	-0-	-2103	-0-	356	1	7773	3	Y	107	96	1			59
							118	9									
07	10478	X	8485	-0-	-1993	-0-	330	1	8077	3	Y	71	93	1			37
							78	9									
08	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	238	1	7808	3	Y	68	77	1			28
							75	9									
09	8940	X	7599	-0-	-1341	-0-	238	1	7294	3	Y	61	61	1	2	8	26
							67	9									
*10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	249	1	6249	3	Y	80	82	1	2	8	22
							88	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	345	1	10667	3	Y	66	72	1	2	8	15
							73	9									
06	11940	X	10266	-0-	-1674	-0-	447	1	9757	3	Y	56	33	1	1	8	37
							62	9									
07	11594	X	10491	-0-	-1103	-0-	408	1	9985	3	Y	89	104	1			22
							98	9									
08	11222	X	10009	-0-	-1213	-0-	296	1	9700	3	Y	12	25	1			9
							13	9									
09	10860	X	9103	-0-	-1757	-0-	287	1	8794	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
*10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	322	1	8097	3	Y	18	9	1	1	8	14
							20	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	130					130
							143	9									
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	2	3	1	9	N	1	107	1	1	8	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	60	1			15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	75					90
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	136	127	1	1	8	98
							150	9									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	31	74	1	1	8	54
							34	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	11121	-0-	-11478	-0-	347	1	10733	3	Y	37	27	1			20
							41	9									
06	20220	X	10870	-0-	-9350	-0-	475	1	10361	3	Y	31	20	1			31
							34	9									
07	16306	X	11730	-0-	-4576	-0-	458	1	11202	3	Y	64	67	1			28
							70	9									
08	14539	X	11834	-0-	-2705	-0-	349	1	11437	3	Y	44	41	1			31
							48	9									
*09	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	458	1	14040	3	Y	43	60	1			14
							47	9									
*10	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	544	1	13669	3	Y	41	42	1			13
							45	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	15600	-0-	-6472	-0-	15527	3	73	9	Y	66	43	1			39
06	21360	X	13834	-0-	-7526	-0-	13798	3	36	9	Y	33	33	1			39
07	21018	X	13962	-0-	-7056	-0-	13956	3	6	9	Y	5	36	1			8
08	15593	X	11883	-0-	-3710	-0-	11875	3	8	9	Y	7					15
09	15090	X	10708	-0-	-4382	-0-	391	1	10309	3	Y	7	17	1			5
							8	9									
*10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	718	1	12598	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 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
05	38626	X	32491	-0-	-6135	-0-	999	1	31417	3	N	68	87	1	1	8	30
							75	9									
06	34590	X	15760	-0-	-18830	-0-	1059	1	14672	3	N	26	1	8			55
							29	9									
07	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	319	1	35185	3	N	69	87	1	1	8	36
							76	9									
08	33992	X	33992	-0-	-0-	-0-	450	1	33491	3	N	46	26	1	2	8	54
							51	9									
09	31620	X	31210	-0-	-410	-0-	392	1	30772	3	N	42	42	1	1	8	53
							46	9									
*10	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	421	1	30768	3	N	24	2	8			75
							26	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	1172	1	36248	3	N	62	52	1	3	8	22
							68	9									
06	34980	X	34663	-0-	-317	-0-	1516	1	33092	3	N	50	45	1	2	8	25
							55	9									
07	36146	X	35423	-0-	-723	-0-	1389	1	33978	3	N	51	26	1	1	8	49
							56	9									
08	36146	X	34527	-0-	-1619	-0-	1020	1	33461	3	N	42	34	1	1	8	56
							46	9									
09	34980	X	27203	-0-	-7777	-0-	859	1	26342	3	N	2					58
							2	9									
*10	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	1461	1	36739	3	N	34	38	1	3	8	51
							37	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	21930	-0-	-1661	-0-	686	1	21215	3	Y	26	27	1	1	8	18
							29	9									
06	22830	X	20287	-0-	-2543	-0-	888	1	19379	3	Y	18	22	1	1	8	13
							20	9									
07	23591	X	20113	-0-	-3478	-0-	790	1	19312	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
08	23560	X	19175	-0-	-4385	-0-	565	1	18555	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
09	21960	X	18138	-0-	-3822	-0-	571	1	17497	3	Y	64	53	1	4	8	23
							70	9									
*10	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	689	1	17315	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5523	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	3	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	161	1	5274	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5222	-0-	-418	-0-	165	1	5057	3	Y	-0-					-0-
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	189	1	4741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30535	X	25892	-0-	-4643	-0-	811	1	25081	3	Y	-0-					-0-
06	29550	X	22795	-0-	-6755	-0-	998	1	21797	3	Y	-0-					-0-
07	29884	X	23383	-0-	-6501	-0-	918	1	22455	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	28489	X	22230	-0-	-6259	-0-	657	1	21565	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	25740	X	21201	-0-	-4539	-0-	670	1	20525	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	808	1	20321	3	Y	11	8	1	1	8	4
							12	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	263	1	8133	3	Y	30	50	1			30
							33	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	339	1	7398	3	Y	70					100
							77	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	304	1	7446	3	Y	22	82	1			40
							24	9									
08	8432	X	7404	-0-	-1028	-0-	218	1	7162	3	Y	22					62
							24	9									
09	8160	X	7466	-0-	-694	-0-	234	1	7177	3	Y	50	47	1			65
							55	9									
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	323	1	8111	3	Y	25	52	1			38
							28	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	17825	-0-	-3317	-0-	558	1	17257	3	Y	9					31
							10	9									
06	20460	X	18361	-0-	-2099	-0-	803	1	17536	3	Y	20					51
							22	9									
07	19716	X	16040	-0-	-3676	-0-	630	1	15396	3	Y	13					64
							14	9									
08	17825	X	15297	-0-	-2528	-0-	452	1	14833	3	Y	11	56	1			19
							12	9									
09	18360	X	15842	-0-	-2518	-0-	500	1	15340	3	Y	2					21
							2	9									
*10	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	579	1	14568	3	Y	8					29
							9	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	354	1	10960	3	Y	16					30
							18	9									
06	15540	X	9960	-0-	-5580	-0-	435	1	9507	3	Y	16	34	1			12
							18	9									
07	15779	X	9292	-0-	-6487	-0-	364	1	8896	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
08	14446	X	9560	-0-	-4886	-0-	282	1	9265	3	Y	12	22	1	1	8	12
							13	9									
09	13980	X	8927	-0-	-5053	-0-	281	1	8614	3	Y	29	19	1			22
							32	9									
*10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	337	1	8478	3	Y	13					35
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	21470	-0-	-3175	-0-	662	1	20474	3	Y	304	284	1			47
							334	9									
06	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	928	1	20256	3	Y	203	202	1	1	8	47
							223	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	664	1	16249	3	Y	197	178	1			66
							217	9									
08	21483	X	15470	-0-	-6013	-0-	455	1	14940	3	Y	68	109	1			25
							75	9									
09	21420	X	13496	-0-	-7924	-0-	422	1	12923	3	Y	137	146	1	1	8	15
							151	9									
*10	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	693	1	17439	3	Y	139	125	1			29
							153	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 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
05	35498	X	35498	-0-	-0-	-0-	1108	1	34276	3	N	104	100	1	2	8	15
							114	9									
06	34800	X	33414	-0-	-1386	-0-	1460	1	31864	3	N	82	66	1	1	8	30
							90	9									
07	35960	X	34221	-0-	-1739	-0-	1340	1	32771	3	N	100	94	1	1	8	35
							110	9									
08	36208	X	33760	-0-	-2448	-0-	995	1	32649	3	N	105	81	1	1	8	58
							116	9									
09	35040	X	28421	-0-	-6619	-0-	897	1	27511	3	N	12	36	1	1	8	33
							13	9									
*10	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	1344	1	33791	3	N	111	121	1	3	8	20
							122	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	29644	-0-	-8207	-0-	917	1	28376	3	Y	319	330	1	4	8	15
							351	9									
06	34380	X	27489	-0-	-6891	-0-	1190	1	25977	3	Y	293	249	1	4	8	55
							322	9									
07	33883	X	27307	-0-	-6576	-0-	1063	1	26009	3	Y	214	208	1	1	8	60
							235	9									
08	32364	X	26285	-0-	-6079	-0-	770	1	25250	3	Y	241	255	1			46
							265	9									
09	29730	X	24428	-0-	-5302	-0-	764	1	23407	3	Y	234	237	1			43
							257	9									
*10	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	905	1	22769	3	Y	248	235	1			56
							273	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11470	-0-	-2387	-0-	353	1	10916	3	Y	183	189	1	2	8	9
							201	9									
06	12600	X	10803	-0-	-1797	-0-	465	1	10154	3	Y	167	143	1	2	8	31
							184	9									
07	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	381	1	9311	3	Y	163	151	1			43
							179	9									
08	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	301	1	9869	3	Y	189	197	1			35
							208	9									
09	11100	X	9796	-0-	-1304	-0-	302	1	9254	3	Y	218	213	1			40
							240	9									
*10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	360	1	9051	3	Y	152	154	1			38
							167	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67146	X	57286	-0-	-9860	-0-	1758	1	54404	3	Y	1022	994	1			60
							1124	9									
06	60690	X	54328	-0-	-6362	-0-	2338	1	51038	3	Y	865	806	1			119
							952	9									
07	60729	X	52813	-0-	-7916	-0-	2071	1	50651	3	Y	83	183	1			19
							91	9									
08	58900	X	51165	-0-	-7735	-0-	1494	1	49019	3	Y	593	501	1			111
							652	9									
09	55440	X	46473	-0-	-8967	-0-	1443	1	44239	3	Y	719	703	1			127
							791	9									
*10	48545	X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1			98
							703	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	20082	-0-	-5400	-0-	1411	1	18614	3	Y	52	41	1			23
							57	9									
06	22380	X	16425	-0-	-5955	-0-	1676	1	14714	3	Y	32	41	1			14
							35	9									
07	21948	X	15410	-0-	-6538	-0-	810	1	14572	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
08	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	1557	1	15972	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
09	19680	X	16424	-0-	-3256	-0-	1214	1	15159	3	Y	46	30	1	1	8	21
							51	9									
*10	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1			46
							62	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	26244	-0-	-6182	-0-	822	1	25422	3	Y	-0-					-0-
06	31380	X	24324	-0-	-7056	-0-	1065	1	23259	3	Y	-0-					-0-
07	32271	X	23642	-0-	-8629	-0-	929	1	22712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	30318	X	21994	-0-	-8324	-0-	650	1	21344	3	Y	-0-					-0-
09	27180	X	20859	-0-	-6321	-0-	659	1	20199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1					1
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34069	X	29614	-0-	-4455	-0-	926	1	28633	3	Y	50	82	1			12
							55	9									
06	32970	X	25690	-0-	-7280	-0-	1122	1	24503	3	Y	59					71
							65	9									
07	34069	X	24507	-0-	-9562	-0-	962	1	23528	3	Y	15	68	1			18
							17	9									
08	32364	X	21793	-0-	-10571	-0-	644	1	21128	3	Y	19	25	1			12
							21	9									
09	29550	X	20952	-0-	-8598	-0-	661	1	20271	3	Y	18					30
							20	9									
*10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	797	1	20038	3	Y	32	42	1			20
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	1085 175	1 9	33564	3	Y	159	195	1	6	8	49
06	33810	X	32356	-0-	-1454	-0-	1411 151	1 9	30794	3	Y	137	142	1	8	8	36
07	34937	X	32962	-0-	-1975	-0-	1285 239	1 9	31438	3	Y	217	169	1			84
08	35216	X	31401	-0-	-3815	-0-	923 189	1 9	30289	3	Y	172	225	1			31
09	34080	X	29691	-0-	-4389	-0-	933 156	1 9	28602	3	Y	142	127	1	9	8	37
*10	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	1124 250	1 9	28276	3	Y	227	178	1	12	8	74

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	23407	-0-	-5454	-0-	730 86	1 9	22591	3	N	78	57	1	5	8	58
06	26100	X	21592	-0-	-4508	-0-	942 83	1 9	20567	3	N	75	48	1	5	8	80
07	26443	X	21319	-0-	-5124	-0-	835 72	1 9	20412	3	N	65	69	1	2	8	74
08	25513	X	19999	-0-	-5514	-0-	590 62	1 9	19347	3	N	56	109	1	1	8	20
09	23310	X	19309	-0-	-4001	-0-	608 67	1 9	18634	3	N	61	58	1	4	8	19
*10	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	712 81	1 9	17903	3	N	74	31	1	14	8	48

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	25788	-0-	-4530	-0-	1808 121	1 9	23859	3	Y	110	63	1			70
06	26610	X	23100	-0-	-3510	-0-	2353 92	1 9	20655	3	Y	84	122	1	1	8	31
07	25389	X	22573	-0-	-2816	-0-	1185 65	1 9	21323	3	Y	59	70	1			20
08	28458	X	21619	-0-	-6839	-0-	1915 68	1 9	19636	3	Y	62	71	1			11
09	27540	X	20108	-0-	-7432	-0-	1485 74	1 9	18549	3	Y	67	49	1			29
*10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	1277 30	1 9	12970	3	Y	27	30	1			26

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	20954	-0-	-5210	-0-	654 75	1 9	20225	3	Y	68	74	1	2	8	9
06	25140	X	19254	-0-	-5886	-0-	840 80	1 9	18334	3	Y	73	59	1			23
07	24025	X	19343	-0-	-4682	-0-	752 190	1 9	18401	3	Y	173	172	1			24
08	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-	540 180	1 9	17733	3	Y	164	143	1			45
09	20610	X	17225	-0-	-3385	-0-	539 156	1 9	16530	3	Y	142	164	1			23
*10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	609 128	1 9	15325	3	Y	116	97	1			42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 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
05	75175	X	59347	-0-	-15828	-0-	1848	1	57183	3	Y	287	297	1	3	8	27
							316	9									
06	64860	X	55187	-0-	-9673	-0-	2406	1	52530	3	Y	228	246	1			9
							251	9									
07	67022	X	54929	-0-	-12093	-0-	2140	1	52330	3	Y	417	362	1			64
							459	9									
08	63364	X	52968	-0-	-10396	-0-	1563	1	51283	3	Y	111	152	1	2	8	21
							122	9									
09	59700	X	49835	-0-	-9865	-0-	1558	1	47771	3	Y	460	436	1			45
							506	9									
*10	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	1865	1	46910	3	Y	396	369	1	5	8	67
							436	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	14108	-0-	-7220	-0-	433	1	13390	3	Y	259	225	1	12	8	94
							285	9									
06	17910	X	12509	-0-	-5401	-0-	538	1	11737	3	Y	213	195	1			112
							234	9									
07	16957	X	12270	-0-	-4687	-0-	476	1	11649	3	Y	132	178	1			66
							145	9									
08	16430	X	11859	-0-	-4571	-0-	347	1	11384	3	Y	116	138	1			44
							128	9									
09	14460	X	11574	-0-	-2886	-0-	362	1	11094	3	Y	107	107	1	3	8	41
							118	9									
*10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	374	1	9404	3	Y	91	104	1	2	8	26
							100	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44299	X	32032	-0-	-12267	-0-	1003	1	31028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	42870	X	28469	-0-	-14401	-0-	1247	1	27222	3	Y	-0-					-0-
07	40114	X	27709	-0-	-12405	-0-	1088	1	26598	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	36828	X	25352	-0-	-11476	-0-	749	1	24580	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
09	32580	X	26836	-0-	-5744	-0-	847	1	25969	3	Y	18	15	1	1	8	6
							20	9									
*10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	1045	1	26283	3	Y	20	17	1	1	8	8
							22	9									

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54963	X	44083	-0-	-10880	-0-	1377	1	42610	3	Y	87	110	1			21
							96	9									
06	51780	X	42157	-0-	-9623	-0-	1843	1	40239	3	Y	68	43	1			46
							75	9									
07	50468	X	42057	-0-	-8411	-0-	1649	1	40339	3	Y	63	73	1			36
							69	9									
08	48329	X	40670	-0-	-7659	-0-	1201	1	39406	3	Y	57	66	1			27
							63	9									
09	44370	X	37004	-0-	-7366	-0-	1167	1	35780	3	Y	52	24	1			55
							57	9									
*10	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	1431	1	35996	3	Y	29	61	1			23
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

05	40207	X	33528	-0-	-6679	-0-	1047	1	32404	3	Y	70	66	1	1	8	19
							77	9									
06	38910	X	29658	-0-	-9252	-0-	1296	1	28295	3	Y	61	65	1	1	8	14
							67	9									
07	31713	X	28262	-0-	-3451	-0-	1104	1	27012	3	Y	133	126	1			21
							146	9									
08	33542	X	25304	-0-	-8238	-0-	747	1	24526	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
09	32460	X	26319	-0-	-6141	-0-	822	1	25208	3	Y	263	212	1	5	8	59
							289	9									
*10	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	1014	1	25492	3	Y	125	162	1	4	8	18
							138	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

05	61690	X	51244	-0-	-10446	-0-	1603	1	49604	3	Y	34	36	1			10
							37	9									
06	59700	X	46211	-0-	-13489	-0-	2022	1	44153	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
07	61690	X	44441	-0-	-17249	-0-	1744	1	42656	3	Y	37	20	1			24
							41	9									
08	57846	X	41072	-0-	-16774	-0-	1214	1	39828	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
09	52290	X	37718	-0-	-14572	-0-	1191	1	36506	3	Y	19	9	1			19
							21	9									
*10	33531	X	33531	-0-	-0-	-0-	1281	1	32216	3	Y	31	43	1			7
							34	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

05	37634	X	24866	-0-	-12768	-0-	777	1	24050	3	Y	35					57
							39	9									
06	36420	X	22629	-0-	-13791	-0-	990	1	21607	3	Y	29	54	1			32
							32	9									
07	31899	X	21998	-0-	-9901	-0-	864	1	21128	3	Y	5					37
							6	9									
08	28768	X	20600	-0-	-8168	-0-	608	1	19961	3	Y	28	51	1			14
							31	9									
09	25650	X	20847	-0-	-4803	-0-	658	1	20164	3	Y	23	26	1			11
							25	9									
*10	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	784	1	19707	3	Y	27	31	1			7
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 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
05	19344	X	12106	-0-	-7238	-0-	372	1	11519	3	Y	195	168	1	9	8	74
							215	9									
06	18540	X	11042	-0-	-7498	-0-	476	1	10390	3	Y	160	145	1	1	8	88
							176	9									
07	17608	X	10503	-0-	-7105	-0-	409	1	9994	3	Y	91	128	1			51
							100	9									
08	15965	X	8003	-0-	-7962	-0-	234	1	7671	3	Y	89	103	1			37
							98	9									
09	12960	X	7499	-0-	-5461	-0-	234	1	7163	3	Y	93	89	1	2	8	39
							102	9									
*10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	426	1	10713	3	Y	67	79	1	2	8	25
							74	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	1274	1	39406	3	Y	341	324	1	5	8	85
							375	9									
06	39090	X	36384	-0-	-2706	-0-	1579	1	34474	3	Y	301	318	1	3	8	65
							331	9									
07	39587	X	34927	-0-	-4660	-0-	1353	1	33090	3	Y	440	432	1			73
							484	9									
08	41044	X	31595	-0-	-9449	-0-	923	1	30277	3	Y	359	310	1	5	8	117
							395	9									
09	39720	X	32788	-0-	-6932	-0-	1031	1	31605	3	Y	138	195	1	3	8	57
							152	9									
*10	34130	X	34130	-0-	-0-	-0-	1303	1	32762	3	Y	59	99	1	2	8	15
							65	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 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
05	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	269	1	8322	3	Y	80	58	1	2	8	45
							88	9									
06	9360	X	7878	-0-	-1482	-0-	342	1	7470	3	Y	60	38	1	4	8	63
							66	9									
07	9672	X	8269	-0-	-1403	-0-	323	1	7888	3	Y	53	80	1	1	8	35
							58	9									
08	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-	242	1	7934	3	Y	73	60	1	2	8	46
							80	9									
09	8460	X	7895	-0-	-565	-0-	247	1	7579	3	Y	63	85	1	4	8	20
							69	9									
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	244	1	6143	3	Y	63	60	1	3	8	20
							69	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47151	X	32725	-0-	-14426	-0-	1024	1	31679	3	N	20	27	1	6	8	23
							22	9									
06	45330	X	29703	-0-	-15627	-0-	1300	1	28381	3	N	20					43
							22	9									
07	42160	X	29094	-0-	-13066	-0-	1142	1	27929	3	N	21	34	1	2	8	28
							23	9									
08	38099	X	27419	-0-	-10680	-0-	811	1	26595	3	N	12					40
							13	9									
09	33420	X	25688	-0-	-7732	-0-	811	1	24868	3	N	8					48
							9	9									
*10	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	969	1	24366	3	N	14					62
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	28581	-0-	-10293	-0-	895	1	27679	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	35100	X	26331	-0-	-8769	-0-	1153	1	25174	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	34193	X	25911	-0-	-8282	-0-	1018	1	24892	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	32147	X	24632	-0-	-7515	-0-	728	1	23902	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	29250	X	23415	-0-	-5835	-0-	739	1	22655	3	Y	19	14	1	1	8	6
							21	9									
*10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	882	1	22167	3	Y	18	18	1	1	8	5
							20	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74307	X	59935	-0-	-14372	-0-	1848	1	57163	3	Y	840	869	1	9	8	77
							924	9									
06	67920	X	55998	-0-	-11922	-0-	2420	1	52843	3	Y	668	719	1			26
							735	9									
07	67859	X	55398	-0-	-12461	-0-	2170	1	53070	3	Y	144	147	1			23
							158	9									
08	64387	X	57462	-0-	-6925	-0-	1698	1	55702	3	Y	56	71	1	1	8	7
							62	9									
09	59970	X	57563	-0-	-2407	-0-	1818	1	55725	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
*10	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	2188	1	55012	3	Y	202	172	1	2	8	28
							222	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	53	1	1654	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	71	1	1542	3	Y	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1414	3	Y	67	62	1			5
							74	9									
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	3	Y	307	258	1			54
							338	9									
*09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	Y	235	245	1	1	8	43
							259	9									
*10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	66	1	1672	3	Y	164	181	1			26
							180	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	167	1	5154	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	Y	15	13	1	1	8	1
							17	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1716	-0-	-414	-0-	54	1	1660	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	182	1	4588	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	15888	-0-	-5750	-0-	491 210	1 9	15187	3	Y	191	211	1	5	8	34
06	20490	X	14308	-0-	-6182	-0-	617 230	1 9	13461	3	Y	209	169	1			74
07	19592	X	14235	-0-	-5357	-0-	553 169	1 9	13513	3	Y	154	198	1			30
08	18290	X	13491	-0-	-4799	-0-	394 155	1 9	12942	3	Y	141	128	1			43
09	15990	X	12492	-0-	-3498	-0-	390 144	1 9	11958	3	Y	131	149	1			25
*10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	432 121	1 9	10863	3	Y	110	91	1			44

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	936 252	1 9	28944	3	Y	229	237	1	3	8	13
06	32760	X	28081	-0-	-4679	-0-	1220 231	1 9	26630	3	Y	210	178	1	3	8	42
07	32116	X	28408	-0-	-3708	-0-	1105 284	1 9	27019	3	Y	258	230	1			70
08	32116	X	27464	-0-	-4652	-0-	810 91	1 9	26563	3	Y	83	128	1			25
09	30090	X	25654	-0-	-4436	-0-	804 206	1 9	24644	3	Y	187	177	1			35
*10	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	979 251	1 9	24607	3	Y	228	209	1			54

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92411	X	71202	-0-	-21209	-0-	2217 399	1 9	68586	3	N	363	452	1	5	8	82
06	88260	X	65750	-0-	-22510	-0-	2863 391	1 9	62496	3	N	355	204	1	3	8	230
07	84723	X	64795	-0-	-19928	-0-	2532 333	1 9	61930	3	N	303	421	1	1	8	111
08	80321	X	61909	-0-	-18412	-0-	1822 312	1 9	59775	3	N	284	351	1	2	8	42
09	73050	X	57479	-0-	-15571	-0-	1807 282	1 9	55390	3	N	256	230	1	3	8	65
*10	56804	X	56804	-0-	-0-	-0-	2163 256	1 9	54385	3	N	233	207	1	4	8	87

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487	X	24974	-0-	-11513	-0-	775 215	1 9	23984	3	Y	195	168	1	9	8	75
06	33450	X	22340	-0-	-11110	-0-	971 176	1 9	21193	3	Y	160	146	1			89
07	31620	X	21767	-0-	-9853	-0-	850 120	1 9	20797	3	Y	109	140	1			58
08	29326	X	20334	-0-	-8992	-0-	598 112	1 9	19624	3	Y	102	117	1			43
09	26010	X	19010	-0-	-7000	-0-	596 153	1 9	18261	3	Y	139	124	1	3	8	55
*10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	675 121	1 9	16964	3	Y	110	123	1	3	8	39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	14312	-0-	-3451	-0-	434 441	1 9	13437	3	Y	401	382	1	6	8	96
06	17190	X	12631	-0-	-4559	-0-	536 389	1 9	11706	3	Y	354	376	1	3	8	71
07	15345	X	12302	-0-	-3043	-0-	479 109	1 9	11714	3	Y	99	147	1			23
08	14322	X	11851	-0-	-2471	-0-	347 102	1 9	11402	3	Y	93	85	1	1	8	30
09	13860	X	11182	-0-	-2678	-0-	352 50	1 9	10780	3	Y	45	59	1	1	8	15
*10	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	434 85	1 9	10903	3	Y	77	80	1	3	8	9

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	12811	-0-	-3743	-0-	622 46	1 9	12143	3	Y	42	19	1			44
06	13380	X	11871	-0-	-1509	-0-	871 33	1 9	10967	3	Y	30	46	1			28
07	13826	X	8619	-0-	-5207	-0-	297 22	1 9	8300	3	Y	20	42	1			6
08	13826	X	10888	-0-	-2938	-0-	509 41	1 9	10338	3	Y	37	36	1			7
09	13080	X	11477	-0-	-1603	-0-	579 13	1 9	10885	3	Y	12					19
*10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	642 81	1 9	10687	3	Y	74	82	1			11

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56017	X	41084	-0-	-14933	-0-	1276 316	1 9	39492	3	Y	287	297	1	3	8	32
06	48960	X	37573	-0-	-11387	-0-	1635 251	1 9	35687	3	Y	228	246	1			14
07	46531	X	37271	-0-	-9260	-0-	1448 414	1 9	35409	3	Y	376	327	1			63
08	43648	X	35872	-0-	-7776	-0-	1042 649	1 9	34181	3	Y	590	560	1	8	8	85
09	40650	X	32906	-0-	-7744	-0-	1023 536	1 9	31347	3	Y	487	513	1			59
*10	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	1240 403	1 9	31189	3	Y	366	352	1	4	8	69

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31496	X	21501	-0-	-9995	-0-	661 391	1 9	20449	3	Y	355	338	1	5	8	88
06	27180	X	19104	-0-	-8076	-0-	822 345	1 9	17937	3	Y	314	332	1	3	8	67
07	25048	X	18089	-0-	-6959	-0-	705 147	1 9	17237	3	Y	134	171	1			30
08	22537	X	17699	-0-	-4838	-0-	520 131	1 9	17048	3	Y	119	106	1	2	8	41
09	21810	X	16379	-0-	-5431	-0-	515 64	1 9	15800	3	Y	58	75	1	1	8	23
*10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	695 127	1 9	17473	3	Y	115	119	1	4	8	15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44578	X	28951	-0-	-15627	-0-	906	1	28022	3	Y	21	18	1	7	8	4
							23	9									
06	38340	X	25951	-0-	-12389	-0-	1136	1	24793	3	Y	20	9	1	8	8	7
							22	9									
07	35774	X	25245	-0-	-10529	-0-	990	1	24207	3	Y	44	2	8			49
							48	9									
08	32612	X	24063	-0-	-8549	-0-	711	1	23330	3	Y	20	41	1	5	8	23
							22	9									
09	29130	X	23958	-0-	-5172	-0-	757	1	23191	3	Y	9	17	1	7	8	8
							10	9									
*10	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	841	1	21152	3	Y	18	7	1	6	8	13
							20	9									

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48918	X	31879	-0-	-17039	-0-	995	1	30794	3	Y	82	100	1			22
							90	9									
06	42630	X	28528	-0-	-14102	-0-	1246	1	27198	3	Y	76	58	1			40
							84	9									
07	40641	X	28044	-0-	-12597	-0-	1099	1	26886	3	Y	54					94
							59	9									
08	36983	X	26563	-0-	-10420	-0-	783	1	25700	3	Y	73	105	1			62
							80	9									
09	32820	X	26525	-0-	-6295	-0-	835	1	25607	3	Y	75	93	1			44
							83	9									
*10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	911	1	22915	3	Y	48	31	1	1	8	60
							53	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92442	X	26227	-0-	-66215	-0-	819	1	25352	3	Y	51	37	1	7	8	16
							56	9									
06	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	1496	1	32662	3	Y	36	24	1	9	8	19
							40	9									
07	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	1307	1	31956	3	Y	89	64	1	2	8	42
							98	9									
08	26226	X	24802	-0-	-1424	-0-	732	1	24018	3	Y	47	62	1	7	8	20
							52	9									
09	34200	X	18023	-0-	-16177	-0-	568	1	17397	3	Y	53	53	1	9	8	11
							58	9									
*10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	678	1	17039	3	Y	67	20	1	8	8	50
							74	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55428	X	36873	-0-	-18555	-0-	1150	1	35580	3	Y	130	118	1			22
							143	9									
06	53640	X	32184	-0-	-21456	-0-	1404	1	30662	3	Y	107	113	1	6	8	10
							118	9									
07	48205	X	30304	-0-	-17901	-0-	1190	1	29099	3	Y	14	15	1	3	8	6
							15	9									
08	42966	X	29889	-0-	-13077	-0-	883	1	28988	3	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
09	37920	X	27604	-0-	-10316	-0-	870	1	26681	3	Y	48	34	1	10	8	9
							53	9									
*10	26905	X	26905	-0-	-0-	-0-	1029	1	25864	3	Y	11	14	1			6
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129766	X	102194	-0-	-27572	-0-	3147 1691	1 9	97356	3	Y	1537	1391	1	6	8	215
06	125580	X	94419	-0-	-31161	-0-	4075 1376	1 9	88968	3	Y	1251	1394	1			72
07	120094	X	94539	-0-	-25555	-0-	3645 1752	1 9	89142	3	Y	1593	1526	1			139
08	110329	X	91087	-0-	-19242	-0-	2643 1711	1 9	86733	3	Y	1555	1556	1			138
09	103260	X	83912	-0-	-19348	-0-	2606 1423	1 9	79883	3	Y	1294	1247	1			185
*10	83095	X	83095	-0-	-0-	-0-	3121 1493	1 9	78481	3	Y	1357	1380	1	8	8	154

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	2186 639	1 9	67623	3	Y	581	526	1	2	8	80
06	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2753 521	1 9	60102	3	Y	474	528	1			26
07	61557	X	61557	-0-	-0-	-0-	2398 510	1 9	58649	3	Y	464	452	1			38
08	57793	X	57793	-0-	-0-	-0-	1695 469	1 9	55629	3	Y	426	429	1			35
*09	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1626 421	1 9	49840	3	Y	383	366	1			52
*10	50991	X	50991	-0-	-0-	-0-	1935 409	1 9	48647	3	Y	372	382	1	2	8	40

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162812	X	63774	-0-	-99038	-0-	1964 1054	1 9	60756	3	Y	958	866	1	4	8	135
06	157560	X	57236	-0-	-100324	-0-	2469 857	1 9	53910	3	Y	779	868	1			46
07	162812	X	55181	-0-	-107631	-0-	2153 361	1 9	52667	3	Y	328	343	1			31
08	74028	X	50934	-0-	-23094	-0-	1501 193	1 9	49240	3	Y	175	189	1			17
09	65460	X	45997	-0-	-19463	-0-	1443 312	1 9	44242	3	Y	284	262	1			39
*10	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	1688 304	1 9	42454	3	Y	276	281	1	2	8	32

B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	42894	-0-	42894	636419	1341 59	1 9	41494	3	N	54	45	1	3	8	36
06	0	W	38925	-0-	38925	675344	1702 64	1 9	37159	3	N	58	65	1	4	8	25
07	0	W	38619	-0-	38619	713963	1514 65	1 9	37040	3	N	59	64	1	5	8	15
08	751020	X	37057	-0-	-713963	-0-	1094 70	1 9	35893	3	N	64	1	8			78
09	44940	X	37392	-0-	-7548	-0-	1179 65	1 9	36148	3	N	59	94	1	3	8	40
*10	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	1288 73	1 9	32383	3	N	66	41	1	2	8	63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63285	X	8384	-0-	-54901	-0-	259	1	8024	3	N	92	94	1	6	8	32
							101	9									
06	13920	X	7144	-0-	-6776	-0-	309	1	6740	3	N	86	51	1	5	8	62
							95	9									
07	14384	X	6956	-0-	-7428	-0-	270	1	6600	3	N	78	97	1	3	8	40
							86	9									
08	14384	X	6602	-0-	-7782	-0-	193	1	6329	3	N	73	65	1	10	8	38
							80	9									
09	13920	X	6140	-0-	-7780	-0-	193	1	5902	3	N	41	36	1	3	8	40
							45	9									
10	8370	X	5956	-0-	-2414	-0-	227	1	5695	3	N	31	4	8			67
							34	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278630	X	29795	-0-	-248835	-0-	928	1	28698	3	N	154	79	1	7	8	102
							169	9									
06	68520	X	26209	-0-	-42311	-0-	1142	1	24933	3	N	122	172	1	4	8	48
							134	9									
07	70804	X	25154	-0-	-45650	-0-	983	1	24051	3	N	109	117	1	3	8	37
							120	9									
08	70804	X	23557	-0-	-47247	-0-	693	1	22743	3	N	110	96	1	4	8	47
							121	9									
09	68520	X	22667	-0-	-45853	-0-	713	1	21845	3	N	99	73	1	3	8	70
							109	9									
10	29791	X	19574	-0-	-10217	-0-	745	1	18746	3	N	75	109	1	3	8	33
							83	9									

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203288	X	21717	-0-	-181571	-0-	679	1	21012	3	N	24	37	1	5	8	17
							26	9									
06	54930	X	19179	-0-	-35751	-0-	839	1	18317	3	N	21	5	8			33
							23	9									
07	56761	X	18499	-0-	-38262	-0-	725	1	17743	3	N	28	1	8			60
							31	9									
08	56761	X	17565	-0-	-39196	-0-	518	1	17014	3	N	30	34	1	4	8	52
							33	9									
09	54930	X	17001	-0-	-37929	-0-	536	1	16432	3	N	30	5	8			77
							33	9									
10	21731	X	15658	-0-	-6073	-0-	598	1	15026	3	N	31	61	1	3	8	44
							34	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	58289	-0-	58289	455611	1818	1	56259	3	Y	193	240	1	9	8	39
							212	9									
06	0	W	51549	-0-	51549	507160	2250	1	49116	3	Y	166	176	1	1	8	28
							183	9									
07	0	W	49340	-0-	49340	556500	1932	1	47239	3	Y	154	161	1	2	8	19
							169	9									
08	0	W	46070	-0-	46070	602570	1358	1	44570	3	Y	129	109	1	9	8	30
							142	9									
*09	645284	X	42714	-0-	-602570	-0-	1342	1	41127	3	Y	223	217	1	7	8	29
							245	9									
10	58280	X	41655	-0-	-16625	-0-	1586	1	39885	3	Y	167	138	1	9	8	49
							184	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	54876	-0-	54876	466230	1716	1	53084	3	Y	69	82	1	2	8	19
							76	9									
06	0	W	63448	-0-	63448	529678	2776	1	60608	3	Y	58	60	1	2	8	15
							64	9									
07	0	W	62381	-0-	62381	592059	2448	1	59870	3	Y	57	54	1			18
							63	9									
08	0	W	58351	-0-	58351	650410	1722	1	56516	3	Y	103	96	1			25
							113	9									
*09	703853	X	53443	-0-	-650410	-0-	1686	1	51687	3	Y	64	62	1	2	8	25
							70	9									
10	65565	X	53221	-0-	-12344	-0-	2031	1	51084	3	Y	96	93	1	4	8	24
							106	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41357	-0-	41357	366075	1271	1	40051	3	Y	32	39	1	1	8	9
							35	9									
06	0	W	53372	-0-	53372	419447	2141	1	51200	3	Y	28	29	1	1	8	7
							31	9									
07	0	W	51452	-0-	51452	470899	1888	1	49505	3	Y	54	46	1			15
							59	9									
08	0	W	46663	-0-	46663	517562	1373	1	45253	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
*09	559820	X	42258	-0-	-517562	-0-	1307	1	40951	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	55149	X	40885	-0-	-14264	-0-	1471	1	39414	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	48871	-0-	48871	433222	1503	1	47332	3	Y	33	39	1	1	8	9
							36	9									
06	0	W	43779	-0-	43779	477001	1756	1	41992	3	Y	28	28	1	1	8	8
							31	9									
07	0	W	41523	-0-	41523	518524	1524	1	39945	3	Y	49	42	1			15
							54	9									
08	0	W	38749	-0-	38749	557273	1140	1	37565	3	Y	40	42	1			13
							44	9									
09	0	W	36311	-0-	36311	593584	1119	1	35042	3	Y	136	100	1	5	8	44
							150	9									
*10	625495	X	31911	-0-	-593584	-0-	1145	1	30687	3	Y	72	87	1	3	8	26
							79	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337224	X	62493	-0-	-274731	-0-	1953	1	60431	3	Y	99	121	1	2	8	30
							109	9									
06	97860	X	55251	-0-	-42609	-0-	2416	1	52741	3	Y	85	88	1	3	8	24
							94	9									
07	101122	X	50524	-0-	-50598	-0-	1983	1	48490	3	Y	46	52	1			18
							51	9									
08	101122	X	46929	-0-	-54193	-0-	1387	1	45516	3	Y	24	33	1			9
							26	9									
09	97860	X	44294	-0-	-53566	-0-	1399	1	42895	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	62496	X	43266	-0-	-19230	-0-	1655	1	41611	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

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
05	131143	X	17500	-0-	-113643	-0-	548	1	16941	3	N	10					27
							11	9									
06	41550	X	15584	-0-	-25966	-0-	681	1	14874	3	N	26					53
							29	9									
07	42935	X	15541	-0-	-27394	-0-	610	1	14906	3	N	23	52	1	1	8	23
							25	9									
08	42935	X	15182	-0-	-27753	-0-	448	1	14715	3	N	17					40
							19	9									
09	41550	X	14077	-0-	-27473	-0-	444	1	13610	3	N	21	33	1	2	8	26
							23	9									
10	17515	X	14100	-0-	-3415	-0-	538	1	13539	3	N	21	31	1	3	8	13
							23	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

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
05	59746	X	6733	-0-	-53013	-0-	205	1	6343	3	Y	168	138	1			66
							185	9									
06	15060	X	6235	-0-	-8825	-0-	268	1	5846	3	Y	110	96	1			80
							121	9									
07	15562	X	5999	-0-	-9563	-0-	233	1	5701	3	Y	59	83	1			56
							65	9									
08	15562	X	5706	-0-	-9856	-0-	165	1	5419	3	Y	111	127	1			40
							122	9									
09	15060	X	5079	-0-	-9981	-0-	158	1	4854	3	Y	61	84	1			17
							67	9									
10	6727	X	5149	-0-	-1578	-0-	194	1	4880	3	Y	68	24	1			61
							75	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

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
05	502851	X	66554	-0-	-436297	-0-	2083	1	64453	3	Y	16	17	1	1	8	9
							18	9									
06	130710	X	62115	-0-	-68595	-0-	2720	1	59383	3	Y	11	13	1	1	8	6
							12	9									
07	135067	X	58736	-0-	-76331	-0-	2304	1	56356	3	Y	69	38	1			37
							76	9									
08	135067	X	53622	-0-	-81445	-0-	1583	1	51956	3	Y	75	90	1			22
							83	9									
09	130710	X	48200	-0-	-82510	-0-	1522	1	46659	3	Y	17	28	1	1	8	10
							19	9									
10	66557	X	45644	-0-	-20913	-0-	1744	1	43866	3	Y	31	30	1	2	8	9
							34	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

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
05	0	W	62189	-0-	62189	545025	1947	1	60233	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
06	0	W	55968	-0-	55968	600993	2451	1	53510	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	0	W	52157	-0-	52157	653150	2047	1	50065	3	Y	41	22	1			23
							45	9									
08	0	W	46956	-0-	46956	700106	1387	1	45525	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
*09	742000	X	41894	-0-	-700106	-0-	1322	1	40535	3	Y	34	33	1	2	8	12
							37	9									
10	62186	X	39415	-0-	-22771	-0-	1501	1	37757	3	Y	143	115	1	8	8	32
							157	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	40931	-0-	40931	376092	1277	1	39521	3	Y	121	65	1	2	8	74
							133	9									
06	0	W	38530	-0-	38530	414622	1683	1	36741	3	Y	96	134	1	1	8	35
							106	9									
07	0	W	37681	-0-	37681	452303	1475	1	36063	3	Y	130	96	1	1	8	68
							143	9									
08	0	W	34866	-0-	34866	487169	1028	1	33725	3	Y	103	130	1	1	8	40
							113	9									
*09	513456	X	26287	-0-	-487169	-0-	828	1	25371	3	Y	80	87	1	1	8	32
							88	9									
10	40920	X	24988	-0-	-15932	-0-	953	1	23952	3	Y	75	86	1	1	8	20
							83	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		46402	-0-	46402	295847	1449	1	44845	3	Y	98	119	1	2	8	31
							108	9									
06	0		40018	-0-	40018	335865	1749	1	38175	3	Y	85	87	1	3	8	26
							94	9									
07	0	W	38088	-0-	38088	373953	1494	1	36535	3	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	0	W	34732	-0-	34732	408685	1026	1	33661	3	Y	41	48	1			16
							45	9									
*09	440796	X	32111	-0-	-408685	-0-	1013	1	31062	3	Y	33	32	1	1	8	16
							36	9									
10	63060	X	31770	-0-	-31290	-0-	1212	1	30484	3	Y	67	60	1	3	8	20
							74	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57583	-0-	57583	386106	1796	1	55556	3	N	210	333	1	6	8	182
							231	9									
06	0		55050	-0-	55050	441156	2394	1	52275	3	N	346	493	1	6	8	29
							381	9									
07	0		52653	-0-	52653	493809	2051	1	50172	3	N	391	332	1	2	8	86
							430	9									
08	542985	X	49176	-0-	-493809	-0-	1445	1	47400	3	N	301	300	1	2	8	85
							331	9									
09	110400	X	39814	-0-	-70586	-0-	1249	1	38273	3	N	265	200	1	3	8	147
							292	9									
10	82634	X	44433	-0-	-38201	-0-	1688	1	42450	3	N	268	365	1	5	8	45
							295	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		68583	-0-	68583	526127	2144	1	66336	3	Y	94	106	1	6	8	58
							103	9									
06	0		56190	-0-	56190	582317	2454	1	53572	3	Y	149	161	1	5	8	41
							164	9									
07	0		59617	-0-	59617	641934	2339	1	57205	3	Y	66	45	1	1	8	61
							73	9									
08	697544	X	55610	-0-	-641934	-0-	1640	1	53829	3	Y	128	166	1	6	8	17
							141	9									
09	160890	X	43708	-0-	-117182	-0-	1379	1	42285	3	Y	40	39	1	4	8	14
							44	9									
10	106259	X	39649	-0-	-66610	-0-	1516	1	38122	3	Y	10	6	1	3	8	15
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60416	-0-	60416	454855	1888	1	58429	3	Y	90	109	1			57
							99	9									
06	0		51662	-0-	51662	506517	2255	1	49242	3	Y	150	168	1			39
							165	9									
07	0		47013	-0-	47013	553530	1838	1	44948	3	Y	206	105	1			140
							227	9									
08	594121	X	40591	-0-	-553530	-0-	1197	1	39272	3	Y	111	231	1			20
							122	9									
09	143700	X	22034	-0-	-121666	-0-	694	1	21260	3	Y	73	71	1			22
							80	9									
10	95030	X	34371	-0-	-60659	-0-	1312	1	33001	3	Y	53	22	1			53
							58	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56030	-0-	56030	384649	1752	1	54212	3	N	60	7	1			73
							66	9									
06	0		48960	-0-	48960	433609	2142	1	46759	3	N	54	78	1	8	8	41
							59	9									
07	0		46673	-0-	46673	480282	1832	1	44796	3	N	41	42	1	2	8	38
							45	9									
08	523875	X	43593	-0-	-480282	-0-	1288	1	42264	3	N	37	34	1	5	8	36
							41	9									
09	114420	X	40050	-0-	-74370	-0-	1264	1	38739	3	N	43	47	1	6	8	26
							47	9									
10	81082	X	40344	-0-	-40738	-0-	1542	1	38778	3	N	22	19	1	6	8	23
							24	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32425	-0-	32425	314548	1012	1	31304	3	Y	99	119	1	2	8	29
							109	9									
06	0		39958	-0-	39958	354506	1746	1	38118	3	Y	85	87	1	3	8	24
							94	9									
07	0		41512	-0-	41512	396018	1628	1	39827	3	Y	52	56	1			20
							57	9									
08	438589	X	42571	-0-	-396018	-0-	1257	1	41261	3	Y	48	53	1			15
							53	9									
09	141630	X	38444	-0-	-103186	-0-	1212	1	37168	3	Y	58	49	1	2	8	22
							64	9									
10	91217	X	37098	-0-	-54119	-0-	1416	1	35599	3	Y	75	73	1	3	8	21
							83	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45697	-0-	45697	300596	1427	1	44157	3	Y	103	79	1	7	8	48
							113	9									
06	0		37457	-0-	37457	338053	1637	1	35742	3	Y	71	58	1	4	8	57
							78	9									
07	0		36214	-0-	36214	374267	1420	1	34736	3	Y	53	53	1	2	8	55
							58	9									
08	407535	X	33268	-0-	-374267	-0-	983	1	32257	3	Y	25	45	1	3	8	32
							28	9									
09	71340	X	30598	-0-	-40742	-0-	966	1	29621	3	Y	10					42
							11	9									
10	56294	X	29745	-0-	-26549	-0-	1136	1	28557	3	Y	47	50	1	4	8	35
							52	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56332	-0-	56332	440161	1760	1	54450	3	Y	111	100	1			16
							122	9									
06	0		54432	-0-	54432	494593	2381	1	51974	3	Y	70	62	1			24
							77	9									
07	0		50199	-0-	50199	544792	1970	1	48178	3	Y	46	48	1			22
							51	9									
08	0		44720	-0-	44720	589512	1322	1	43363	3	Y	32	37	1			17
							35	9									
*09	615915	X	26403	-0-	-589512	-0-	833	1	25540	3	Y	27	19	1			25
							30	9									
10	92020	X	15090	-0-	-76930	-0-	576	1	14494	3	Y	18	29	1			14
							20	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63288	-0-	63288	562540	1974	1	61085	3	Y	208	157	1	6	8	52
							229	9									
06	0		68556	-0-	68556	631096	2997	1	65434	3	Y	114	140	1	8	8	18
							125	9									
07	0		64575	-0-	64575	695671	2526	1	61781	3	Y	244	188	1	2	8	72
							268	9									
08	0		58660	-0-	58660	754331	1728	1	56714	3	Y	198	240	1	5	8	25
							218	9									
*09	800092	X	45761	-0-	-754331	-0-	1442	1	44202	3	Y	106	100	1	4	8	27
							117	9									
10	114655	X	42048	-0-	-72607	-0-	1604	1	40331	3	Y	103	101	1	4	8	25
							113	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63992	-0-	63992	486194	2000	1	61870	3	Y	111	96	1	5	8	18
							122	9									
06	0		57969	-0-	57969	544163	2536	1	55355	3	Y	71	59	1	4	8	26
							78	9									
07	0		55366	-0-	55366	599529	2172	1	53111	3	Y	75	66	1	2	8	33
							83	9									
08	0		51249	-0-	51249	650778	1514	1	49662	3	Y	66	64	1	2	8	33
							73	9									
*09	691279	X	40501	-0-	-650778	-0-	1278	1	39179	3	Y	40	28	1	4	8	41
							44	9									
10	100793	X	37853	-0-	-62940	-0-	1446	1	36351	3	Y	51	57	1	2	8	33
							56	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		72978	-0-	72978	533880	2277	1	70439	3	Y	238	266	1	10	8	142
							262	9									
06	0		67846	-0-	67846	601726	2964	1	64709	3	Y	157	207	1	9	8	83
							173	9									
07	0		63825	-0-	63825	665551	2507	1	61312	3	Y	5	46	1			42
							6	9									
08	0		58321	-0-	58321	723872	1724	1	56583	3	Y	13	46	1			9
							14	9									
09	0	W	52340	-0-	52340	776212	1650	1	50587	3	Y	94	74	1	6	8	23
							103	9									
10	0	W	49776	-0-	49776	825988	1900	1	47791	3	Y	77	78	1	4	8	18
							85	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		68698	-0-	68698	456397	2143	1	66293	3	Y	238	266	1	10	8	142
							262	9									
06	0		63251	-0-	63251	519648	2763	1	60319	3	Y	154	204	1	9	8	83
							169	9									
07	0		60206	-0-	60206	579854	2361	1	57753	3	Y	84	84	1			83
							92	9									
08	0		55506	-0-	55506	635360	1639	1	53773	3	Y	85	136	1			32
							94	9									
09	0	W	50370	-0-	50370	685730	1591	1	48760	3	Y	17	37	1	1	8	11
							19	9									
10	0	W	48433	-0-	48433	734163	1851	1	46549	3	Y	30	32	1	2	8	7
							33	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60921	-0-	60921	429952	1904	1	58896	3	Y	110	138	1			11
							121	9									
06	0		51643	-0-	51643	481595	2258	1	49296	3	Y	81	73	1			19
							89	9									
07	0		49612	-0-	49612	531207	1947	1	47628	3	Y	34	22	1			31
							37	9									
08	0		45883	-0-	45883	577090	1356	1	44502	3	Y	23	48	1			6
							25	9									
09	0	W	56381	-0-	56381	633471	1780	1	54561	3	Y	36	28	1			14
							40	9									
10	0	W	55123	-0-	55123	688594	2107	1	52985	3	Y	28	23	1			19
							31	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76918	-0-	76918	522856	2398	1	74200	3	Y	291	226	1			78
							320	9									
06	0		66904	-0-	66904	589760	2923	1	63804	3	Y	161	207	1			32
							177	9									
07	0		63420	-0-	63420	653180	2480	1	60655	3	Y	259	208	1			83
							285	9									
*08	0		57769	-0-	57769	710949	1704	1	55919	3	Y	133	193	1			23
							146	9									
*09	757397	X	46448	-0-	-710949	-0-	1462	1	44819	3	Y	152	135	1			40
							167	9									
10	99959	X	42971	-0-	-56988	-0-	1638	1	41197	3	Y	124	130	1			34
							136	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59793	-0-	59793	386365	1869	1	57833	3	Y	83	101	1	2	8	24
							91	9									
06	0		66625	-0-	66625	452990	2915	1	63633	3	Y	70	73	1	2	8	19
							77	9									
07	0		64563	-0-	64563	517553	2534	1	61966	3	Y	57	57	1			19
							63	9									
*08	0		59947	-0-	59947	577500	1772	1	58138	3	Y	34	42	1			11
							37	9									
*09	631727	X	54227	-0-	-577500	-0-	1712	1	52493	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	104763	X	52547	-0-	-52216	-0-	2008	1	50504	3	Y	32	31	1	1	8	9
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		54592	-0-	54592	351766	1707	1	52810	3	N	68	63	1	1	8	35
							75	9									
06	0		47888	-0-	47888	399654	2096	1	45767	3	N	23	41	1	1	8	16
							25	9									
07	0		48039	-0-	48039	447693	1885	1	46106	3	N	44					60
							48	9									
08	0		43830	-0-	43830	491523	1295	1	42496	3	N	35	76	1	1	8	18
							39	9									
09	546080	X	54557	-0-	-491523	-0-	1720	1	52725	3	N	102	76	1	1	8	43
							112	9									
*10	56794	X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1	54524	3	N	93	114	1	1	8	21
							102	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4957	-0-	-1801	-0-	239	1	4718	2	N	-0-					36
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	300	1	6126	2	N	17	11	8			42
							19	9									
07	6572	X	5305	-0-	-1267	-0-	261	1	5032	2	N	11	11	8			42
							12	9									
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	299	1	5623	2	N	12	12	8			42
							13	9									
09	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	257	1	5446	2	N	-0-					42
10	DLQ G-10		7966	-0-	7966	7966	365	1	7595	2	N	5	5	8			42
							6	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			N	-0-					17
06	1440	X	576	-0-	-864	-0-	555	2	21	9	N	19					36
07	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	1110	2			N	-0-					36
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	N	2					38
							2	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	309	1	6564	2	N	-0-					38
10	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	119	1	2470	2	N	3	3	8			38
							3	9									

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	521	1	10408	2	N	-0-					18
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6732	2	N	15	14	8			19
							17	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	281	1	5416	2	N	8	8	8			19
							9	9									
08	10695	X	4351	-0-	-6344	-0-	219	1	4124	2	N	7	6	8			20
							8	9									
09	10350	X	3931	-0-	-6419	-0-	177	1	3753	2	N	1					21
							1	9									
10	DLQ G-10		7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	3	3	8			21
							3	9									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					13
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	8			13
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					13
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2	2	8			13
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-	12	1			1
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 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
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					31
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					31
*04	720	N	79	-0-	-641	-0-	79	3			Y	-0-					31
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					31
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	3	4	9	Y	4					35
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					35
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					38
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-	33	1			5
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					39
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	1	8			40
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					40
*04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					40
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	1	8			40
*06	1110	N	758	-0-	-352	-0-	754	3	4	9	Y	4					44
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					44
*08	403	N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1	9	Y	1					45
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-	39	1			6
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					6

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					7
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	Y	3					10
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					10
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-	10	1			-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					31
*06	1050	N	618	-0-	-432	-0-	617	3	1	9	Y	1					32
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					32
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					32
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	28	1			4
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	221	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	277	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	225	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	234	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	221	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	264	1	453	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	201	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	220	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	273	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	289	1	520	2	Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	291	1	498	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					11
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					11
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					11
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					1
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					1
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					1
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	-0-					10
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					10
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					10
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					10
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					38
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	90	1	652	2	Y	-0-					38
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					38
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					38
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					13
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					13
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	3	1	150	2	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	215	1	462	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	216	1	509	2	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	215	1	450	2	N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	241	1	432	2	N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	271	1	464	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

05	930	N	891	-0-	-39	-0-	271	1	620	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	293	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	292	1	647	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	344	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	366	1	657	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

05	775	N	711	-0-	-64	-0-	216	1	495	2	N	-0-					26
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	218	1	469	2	N	-0-					26
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	176	1	439	2	N	-0-					26
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	244	1	541	2	N	-0-					26
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	N	-0-					26
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	275	1	495	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	265	1	568	2	N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	312	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	313	1	739	2	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	335	1	702	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	356	1	640	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	339	1	581	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	152	1	347	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	156	1	336	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	140	1	349	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	181	1	401	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	370	2	N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	241	1	434	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	123	1	282	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	132	1	291	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

05	682	N	532	-0-	-150	-0-	162	1	370	2	N	-0-					23
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	241	1	518	2	N	-0-					23
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	209	1	523	2	N	-0-					23
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	223	1	493	2	N	-0-					23
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	262	1	493	2	N	-0-					23
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	504	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	144	1	309	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	154	1	315	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	150	1	354	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	178	1	373	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	184	1	314	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	136	1	292	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	146	1	298	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	142	1	335	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	167	1	351	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	171	1	307	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	167	1	285	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

05	806	N	729	-0-	-77	-0-	220	1	506	2	N	3					8
							3	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	206	1	444	2	N	-0-					8
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	226	1	566	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	243	1	539	2	N	3					3
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	261	1	493	2	N	5					8
							6	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	299	1	537	2	N	2					10
							2	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

05	992	N	859	-0-	-133	-0-	260	1	597	2	N	2					9
							2	9									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	257	1	555	2	N	3					12
							3	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	255	1	639	2	N	4	16	1			-0-
							4	9									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	268	1	592	2	N	5					5
							6	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	321	1	605	2	N	6					11
							7	9									
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	361	1	649	2	N	3					14
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					33
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					33
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					33
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					33
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					33
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1067	1	2447	2	N	-0-					30
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1168	1	2519	2	N	60					90
							66	9									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1067	1	2671	2	N	39	122	1			7
							43	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1078	1	2388	2	N	20					27
							22	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1290	1	2432	2	N	11					38
							12	9									
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1365	1	2453	2	N	25					63
							28	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	45	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	29	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	221	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	2	Y	-0-			6
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	-0-			6
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	62	1	680	2	Y	-0-			6
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-			6
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-			6
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	43	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		333	-0-	333	664	27	1	306	2	Y	-0-			2
06	T. A.		711	-0-	711	1375	94	1	617	2	Y	-0-			2
07	2389	X	1014	-0-	-1375	-0-	85	1	929	2	Y	-0-			2
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-			2
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-			2
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	-0-			2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	77	1	510	2	Y	-0-			2
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			2
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-			2
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-			2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	Y	-0-			-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	94	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	28	1	382	2	Y	-0-			-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	163	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	149	1	1294	2	Y	-0-					3
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	209	1	1218	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	139	1	1306	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	Y	-0-					3
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	Y	-0-					3
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-					3
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	291	1	1699	2	Y	-0-					3
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	185	1	1752	2	Y	-0-					3
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-					3
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	118	1	1738	2	Y	-0-					3
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	169	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	129	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					19
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					19
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					19
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	48	1	712	2	Y	-0-					19
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					19
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	Y	-0-					3
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					3
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	Y	-0-					3
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	83	1	933	2	Y	-0-					6
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	139	1	912	2	Y	-0-					6
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					6
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					6
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-					6
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	-0-					3
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	260	1	1515	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	Y	-0-					3
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	Y	-0-					3
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	103	1	1157	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	193	1	1274	2	Y	-0-					16
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					16
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	110	1	1223	2	Y	-0-					4
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	162	1	1067	2	Y	-0-					4
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1204	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					4
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					4
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	Y	-0-					1
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	100	1	584	2	Y	-0-					1
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					1
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					1
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	77	1	669	2	Y	-0-			2
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	103	1	601	2	Y	-0-			2
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	Y	-0-			2
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	51	1	686	2	Y	-0-			2
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-			2
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	128	1	745	2	Y	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	50	1	677	2	Y	-0-			-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-			1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	Y	-0-			1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-			1
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	19	1	259	2	Y	-0-			1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	142	1	1233	2	Y	-0-			1
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	224	1	1308	2	Y	-0-			1
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-			1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-			1
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-			1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 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
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	930	1	1545	2	N	35					120
							39	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	900	1	1530	2	N	13					133
							14	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	930	1	1411	2	N	5					138
							6	9									
08	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	930	1	703	2	N	5					143
							6	9									
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-	900	1	891	2	N	-0-					143
*10	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	930	1	876	2	N	54					197
							59	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3					76
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	N	3					79
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2523	3	10	9	N	9					88
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	3	7	9	N	6					94
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					94
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					94

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

05	DLQ G-10		6512	-0-	6512	14572	6475	3	37	9	N	34					275
06	DLQ G-10		8093	-0-	8093	22665	8061	3	32	9	N	29					304
07	29544	X	6879	-0-	-22665	-0-	6847	3	32	9	N	29					333
08	8835	X	6272	-0-	-2563	-0-	6243	3	29	9	N	26	180	1			179
09	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	6484	3	28	9	N	25					204
10	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	6485	3	26	9	N	24					228

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

05	589	N	427	-0-	-162	-0-	423	3	4	9	N	4					141
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					141
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	604 15	1 9	6077	2	N	14					38
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	365 77	1 9	5487	2	N	70	53	8			55
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	570 64	1 9	5313	2	N	58	48	8			65
08	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	484 7	1 9	4912	2	N	6					71
09	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	364 19	1 9	5021	2	N	17					88
10	6355	X	4803	-0-	-1552	-0-	471 4	1 9	4328	2	N	4					92

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	346	-0-	-212	-0-	26 2	1 9	318	2	N	2					161
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13 2	1 9	166	2	N	2					163
07	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	N	2					165
08	341	X	162	-0-	-179	-0-	161	2	1	9	N	1					166
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	232	2	1	9	N	1					167
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3					170

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 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
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	176 10	1 9	2177	2	N	9					118
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	1383	2	N	13					131
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2318	2	32	9	N	29					160
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7					167
09	2280	X	1311	-0-	-969	-0-	1303	2	8	9	N	7					174
10	2356	X	1143	-0-	-1213	-0-	1131	2	12	9	N	11					185

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	2					67
							2	9									
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	2	N	-0-					67
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					68
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	171	-0-	-449	-0-	44	1	127	2	N	-0-					16
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	35	1	110	2	N	-0-					16
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	113	1	296	2	N	-0-					16
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	N	-0-					16
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	-0-					16
10	403	X	40	-0-	-363	-0-	17	1	23	2	N	-0-					16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	171	-0-	-573	-0-	13	1	158	2	N	-0-					37
06	270	X	157	-0-	-113	-0-	11	1	146	2	N	-0-					37
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF. 11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	529 119	1 9	3401	2	Y	108	91	1			27
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	499 120	1 9	2963	2	Y	109	108	1			28
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	578 127	1 9	3313	2	Y	115	123	1			20
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	427 119	1 9	2770	2	Y	108	97	1			31
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	403 96	1 9	2598	2	Y	87	92	1			26
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	528 101	1 9	2611	2	Y	92	95	1			23

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF. 10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	535 62	1 9	3438	2	Y	56	47	1			14
06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	608 59	1 9	3613	2	Y	54	54	1			14
07	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	586 67	1 9	3357	2	Y	61	64	1			11
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	1104 67	1 9	7163	2	Y	61	54	1			18
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	970 89	1 9	6248	2	Y	81	75	1			24
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1087 165	1 9	5380	2	Y	150	137	1			37

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	199	-0-	-521	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

05	15934	X	14781	-0-	-1153	-0-	1137	1	12708	2	Y	851	712	1			213
							936	9									
06	15420	X	14457	-0-	-963	-0-	1301	1	12242	2	Y	831	832	1			212
							914	9									
07	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	1427	1	12726	2	Y	860	923	1			149
							946	9									
08	14973	X	12277	-0-	-2696	-0-	991	1	10365	2	Y	837	745	1			241
							921	9									
09	14460	X	12555	-0-	-1905	-0-	1021	1	10763	2	Y	701	733	1			209
							771	9									
10	15097	X	12449	-0-	-2648	-0-	1260	1	10276	2	Y	830	836	1			203
							913	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1785	1	11477	2	Y	517	436	1			129
							569	9									
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	1915	1	11380	2	Y	473	482	1			120
							520	9									
07	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	2224	1	12745	2	Y	490	525	1			85
							539	9									
08	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1650	1	10703	2	Y	430	391	1			124
							473	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1642	1	10569	2	Y	332	357	1			99
							365	9									
10	11749	X	7331	-0-	-4418	-0-	1199	1	5935	2	Y	179	234	1			44
							197	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					154
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					154
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					154
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					156
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					156

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

05	2604	#	1994	-0-	-610	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					72
06	2220	#	1768	-0-	-452	-0-	48	1	1720	2	N	-0-					72
07	2294	#	2077	-0-	-217	-0-	53	1	2024	2	N	-0-					72
08	2077	#	1844	-0-	-233	-0-	53	1	1791	2	N	-0-					72
*09	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1919	2	N	-0-					72
*10	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					72

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	3636	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1680	-0-	1680	5316	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1616	-0-	1616	6932	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	8277	1345	3			Y	-0-					-0-
*09	9781	X	1504	-0-	-8277	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

05	DLQ G-10		7290	-0-	7290	14614	5	1	7285	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		6600	-0-	6600	21214	5	1	6595	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		6512	-0-	6512	27726	5	1	6507	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5379	-0-	5379	33105	5379	3			Y	-0-					35
*09	37615	X	4510	-0-	-33105	-0-	4510	3			Y	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		197	-0-	197	344	197	2			Y	-0-					34
06	T. A.		513	-0-	513	857	513	2			Y	-0-					34
07	810		388	-0-	-422	435	388	2			Y	-0-					34
08	711	N	276	-0-	-435	-0-	276	2			Y	-0-					34
09	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					34
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		91	-0-	91	188	91	2			Y	-0-					24
06	T. A.		179	-0-	179	367	179	2			Y	-0-					24
07	533	X	166	-0-	-367	-0-	166	2			Y	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					24
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					24
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

05	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	Y	2					48
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	Y	3					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	55					106
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					106
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					111
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					111
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					111
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					111
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			111
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	588	2	39	9	N	35					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

05	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					86
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					86
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					86
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					76
06	1560	X	966	-0-	-594	-0-	966	2			N	-0-					76
07	1612	X	872	-0-	-740	-0-	872	2			N	-0-					76
08	1612	X	849	-0-	-763	-0-	849	2			N	-0-					76
09	960	X	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					76
10	992	X	671	-0-	-321	-0-	671	2			N	-0-					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

05	8370	X	7072	-0-	-1298	-0-	958	1	5961	2	Y	139	194	1						165
							153	9												
06	8100	X	7351	-0-	-749	-0-	1035	1	6233	2	Y	75	170	1						70
							83	9												
07	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	1055	1	6090	2	Y	105								175
							116	9												
08	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	948	1	5747	2	Y	50	174	1						51
							55	9												
09	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	823	1	5116	2	Y	130								181
							143	9												
10	7595	X	6335	-0-	-1260	-0-	918	1	5338	2	Y	72	191	1						62
							79	9												

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

05	3968	#	2644	-0-	-1324	-0-	64 4	1 9	2576	2	N	4					27
06	3660	#	2812	-0-	-848	-0-	68 9	1 9	2735	2	N	8					35
07	3844	#	3725	-0-	-119	-0-	91 12	1 9	3622	2	N	11					46
08	3844	#	3417	-0-	-427	-0-	83 13	1 9	3321	2	N	12					58
09	3720	#	3007	-0-	-713	-0-	73 17	1 9	2917	2	N	15					73
10	3720	#	2862	-0-	-858	-0-	69 14	1 9	2779	2	N	13					86

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	558	#		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	750	#		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

05	2559	N	1454	-0-	-1105	B	-0-	217	1	1192	3	Y	41	38	1							53
								45	9													
06	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1449	3	Y	37	35	1							55
								41	9													
07	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1407	3	Y	36	65	1							26
								40	9													
08	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1364	3	Y	48	35	1							39
								53	9													
09	1710	N	1645	-0-	-65	B	-0-	264	1	1322	3	Y	54	37	1							56
								59	9													
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1404	3	Y	55	79	1							32
								61	9													

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

05	2654	N	1776	-0-	-878	B	-0-	264	1	1456	3	Y	51	38	1			55
								56	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	396	1	2720	3	Y	69	47	1			77
								76	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2177	3	Y	57	94	1			40
								63	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1660	3	Y	59	45	1			54
								65	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1011	3	Y	41	37	1			58
								45	9									
*10	1196	X	1196	-0-	-0-	B	-0-	187	1	967	3	Y	38	67	1			29
								42	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

05	434	N	166	-0-	-268	B	-0-	25	1	135	3	N	5	8	1			13
								6	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1236	3	N	31	16	1			28
								34	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	55	1	341	3	N	9	25	1			12
								10	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	51	1	290	3	N	10	9	1			13
								11	9									
09	1440	N	313	-0-	-1127	B	-0-	50	1	252	3	N	10	8	1			15
								11	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-	15	1			-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

05	6587	X	2579	-0-	-4008	B	-0-	384	1	2115	3	Y	73	99	1			134
								80	9									
06	4950	X	3803	-0-	-1147	B	-0-	471	1	3241	3	Y	83	85	1			132
								91	9									
07	5115	X	4883	-0-	-232	B	-0-	660	1	4105	3	Y	107	171	1			68
								118	9									
08	4480	X	4480	-0-	-0-	B	-0-	653	1	3683	3	Y	131	93	1			106
								144	9									
09	4020	X	3947	-0-	-73	B	-0-	635	1	3170	3	Y	129	93	1			142
								142	9									
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	613	1	3150	3	Y	122	188	1			76
								134	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2973	3	N	3					38
								3	9									
06	3313	X	3313	-0-	-0-	B	-0-	422	1	2891	3	N	-0-					38
07	6944	X	3892	-0-	-3052	B	-0-	538	1	3354	3	N	-0-					38
08	4588	X	3620	-0-	-968	B	-0-	543	1	3063	3	N	13					51
								14	9									
09	3870	X	3117	-0-	-753	B	-0-	519	1	2598	3	N	-0-					51
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	B	-0-	529	1	2715	3	N	3					54
								3	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4872	X	4872	-0-	-0-	B	-0-	749	1	4121	3	N	2					110
								2	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	473	1	3238	3	N	1					111
								1	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	591	1	3679	3	N	-0-					111
08	4867	X	3247	-0-	-1620	B	-0-	488	1	2751	3	N	7					118
								8	9									
09	4710	X	4301	-0-	-409	B	-0-	705	1	3520	3	N	69	173	1			14
								76	9									
*10	5520	X	5520	-0-	-0-	B	-0-	898	1	4613	3	N	8					22
								9	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5506	X	2405	-0-	-3101	B	-0-	368	1	2028	3	N	8					91
								9	9									
06	4020	X	1696	-0-	-2324	B	-0-	216	1	1479	3	N	1					92
								1	9									
07	4154	X	221	-0-	-3933	B	-0-	30	1	191	3	N	-0-					92
08	3844	X	3234	-0-	-610	B	-0-	486	1	2746	3	N	2					94
								2	9									
09	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	550	1	2752	3	N	9					103
								10	9									
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	B	-0-	577	1	2965	3	N	22					125
								24	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9397	X	3809	-0-	-5588	B	-0-	579	1	3189	3	N	37					168
								41	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	B	-0-	735	1	5041	3	N	15					183
								17	9									
07	5256	X	5256	-0-	-0-	B	-0-	727	1	4528	3	N	1					184
								1	9									
08	3441	X	2601	-0-	-840	B	-0-	390	1	2198	3	N	12					196
								13	9									
09	3330	X	537	-0-	-2793	B	-0-	90	1	447	3	N	-0-					196
*10	3441	X	203	-0-	-3238	B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170	1			26

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	31	1	6965	3	N	28					116
							31	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	30	1	6200	3	N	24					140
							26	9									
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	558	1	6396	3	N	30					170
							33	9									
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	505	1	5131	3	N	15					185
							17	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	4276	3	N	20	156	1			49
							22	9									
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	485	1	4092	3	N	7					56
							8	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					63
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

05	682	N	569	-0-	-113	-0-	94	1	472	2	N	3							70
							3	9											
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	76	1	382	2	N	-0-							70
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	107	1	440	2	N	-0-							70
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	156	1	542	2	N	-0-							70
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	85	1	369	2	N	-0-							70
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	69	1	264	2	N	-0-							70

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	238	1	1199	2	N	7							90
							8	9											
06	1470	X	939	-0-	-531	-0-	155	1	784	2	N	-0-							90
07	1519	X	766	-0-	-753	-0-	150	1	616	2	N	-0-							90
08	1457	X	492	-0-	-965	-0-	109	1	383	2	N	-0-							90
09	1410	X	781	-0-	-629	-0-	147	1	634	2	N	-0-							90
10	1457	X	554	-0-	-903	-0-	116	1	438	2	N	-0-							90

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 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
05	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	260	1	1314	2	N	8					137
							9	9									
06	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	314	1	1584	2	N	-0-					137
07	2387	X	1124	-0-	-1263	-0-	221	1	903	2	N	-0-					137
08	2387	X	1003	-0-	-1384	-0-	224	1	779	2	N	-0-					137
09	2310	X	1654	-0-	-656	-0-	310	1	1344	2	N	-0-					137
10	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	318	1	1204	2	N	-0-					137

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	25	1	3612	3	N	7					80
							8	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	24	1	3387	3	N	9					89
							10	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	3	7	9	N	6					95
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	461	1	3478	3	N	5					100
							6	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	449	1	3331	3	N	1					101
							1	9									
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	478	1	2967	3	N	1					102
							1	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	741	-0-	-1181	-0-	5	1	733	3	N	3					57
							3	9									
06	1860	X	806	-0-	-1054	-0-	6	1	789	3	N	10					67
							11	9									
07	1550	X	757	-0-	-793	-0-	748	3	9	9	N	8					75
08	775	X	730	-0-	-45	-0-	85	1	641	3	N	4					79
							4	9									
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	3	N	-0-					79
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	104	1	644	3	N	-0-					79

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	249 9	1 9	1258	2	N	8					150
06	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	264	1	1332	2	N	-0-					150
07	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	284	1	1164	2	N	-0-					150
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	310	1	1082	2	N	-0-					150
09	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	264	1	1142	2	N	-0-					150
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	2	N	-0-					150

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	65 2	1 9	328	2	N	2					35
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	66	1	332	2	N	-0-					35
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	80	1	325	2	N	-0-					35
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	96	1	332	2	N	-0-					35
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	69	1	301	2	N	-0-					35
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	83	1	316	2	N	-0-					35

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	23	1	119	2	N	1					12
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	28	1	115	2	N	-0-					12
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	N	-0-					12
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	N	-0-					12
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	2	N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	613 1	1344 2	Y	-0-	6 1				1
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	721 1	1771 2	Y	-0-	1 1				-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	814 1	1891 2	Y	-0-					-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	197 1 207 9	1804 2	Y	188	152	1			36
09	2490 N	1732	-0-	-758	-0-	251 1 158 9	1323 2	Y	144	133	1			47
10	2697 N	659	-0-	-2038	-0-	86 1 167 9	406 2	Y	152	178	1			21

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	464	1	228	2	Y	59	56	1			10			
							65	9												
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	439	1	90	2	Y	52	55	1			7			
							57	9												
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	505	2	Y	44	46	1			5			
							48	9												
08	744	X	336	-0-	-408	-0-	16	1	143	2	Y	161	135	1			31			
							177	9												
09	720	X	246	-0-	-474	-0-	19	1	99	2	Y	116	109	1			38			
							128	9												
10	T. A.		266	-0-	266	266	23	1	109	2	Y	122	143	1			17			
							134	9												

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	303	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	635	1	3393	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2301	-0-	-954	-0-	397	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	175	1	1604	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	4020	X	1211	-0-	-2809	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-	4	1			1
10	3999	X	1756	-0-	-2243	-0-	306	1	1450	2	Y	-0-	1	1			-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	97	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	103	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	143	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	288	-0-	-208	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	629	-0-	-511	-0-	99	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	128	-0-	-1050	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	487	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	765	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	424	1	3888	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
09	3840	X	3453	-0-	-387	-0-	546	1	2875	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
10	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	671	1	3173	2	Y	30	35	1			4
							33	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	637	1	3345	2	Y	2664	2453	1			446
							2930	9									
06	4710	X	3177	-0-	-1533	-0-	95	1	509	2	Y	2339	2478	1			307
							2573	9									
07	4867	X	2751	-0-	-2116	-0-	103	1	491	2	Y	1961	2047	1			221
							2157	9									
08	4867	X	1778	-0-	-3089	-0-	41	1	374	2	Y	1239	1184	1			276
							1363	9									
09	4710	X	1685	-0-	-3025	-0-	129	1	680	2	Y	796	794	1			278
							876	9									
10	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	40	1	191	2	Y	1444	1544	1			178
							1588	9									

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-	370	1			82
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					82
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					92
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	994	2	12	9	N	11					103
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	N	65					168
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1135	2	28	9	N	25					193

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	170 8	1 9	200	2	N	7					65
06	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	160 6	1 9	359	2	N	5					70
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					70
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	200 32	1 9	597	2	N	29					99
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	250 47	1 9	1946	2	N	43					142
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	1976	2	N	12					154

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680		165	-0-	-8515	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

05	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	N	10					140
06	2580	#	1396	-0-	-1184	-0-	1379	2	17	9	N	15					155
07	1984	#	1388	-0-	-596	-0-	1382	2	6	9	N	5					160
08	2728	#	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	N	9					169
*09	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2910	2	22	9	N	20					189
*10	7169	R	7169	-0-	-0-	-0-	31	1	7093	2	N	41					230
							45	9									

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	200	-0-	-792	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

05	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	32346	2	659	9	N	599	719	1			163
06	29898		29898	-0-	-0-	-0-	29188	2	710	9	N	645	358	1			450
07	31321		31321	-0-	-0-	-0-	30743	2	578	9	N	525	712	1			263
08	24949		24949	-0-	-0-	-0-	24531	2	418	9	N	380	536	1			107
09	19910		19910	-0-	-0-	-0-	19519	2	391	9	N	355	171	1			291
10	5208		30755	-0-	25547	25547	30272	2	483	9	N	439	528	1			202

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	229	1	1544	2	Y	13	10	1				24
							14	9										
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-						24
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	254	1	1595	2	Y	-0-						24
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-						24
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1823	2	Y	8						32
							9	9										
*10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	111	1	1591	2	Y	-0-	10	1				22

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	449	1	3024	2	Y	25	20	1				24
							28	9										
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	361	1	2142	2	Y	-0-						24
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	429	1	2691	2	Y	-0-						24
08	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	168	1	2638	2	Y	-0-						24
09	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	137	1	2093	2	Y	10						34
							11	9										
*10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2346	2	Y	1	15	1				20
							1	9										

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

05	403	N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1				15
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-						15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-						15
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-						15
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	3						18
							3	9										
*10	T. A.		574	-0-	574	574	37	1	536	2	Y	1	4	1				15
							1	9										

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			16
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					16
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					17
							1	9									
10	T. A.		175	-0-	175	175	11	1	164	2	Y	-0-	1	1			16

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			10
06	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			Y	-0-					10
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					10
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					10
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	17	1	262	2	Y	1					11
							1	9									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	2	1			9

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	939	2	Y	8	6	1			22
							9	9									
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	120	1	710	2	Y	-0-					22
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	Y	-0-					22
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					22
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	765	2	Y	2					24
							2	9									
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-	5	1			19

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					17
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					17
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					17
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					17
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					17
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	231	1	1553	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
06	2220	N	1446	-0-	-774	-0-	209	1	1237	2	Y	-0-					24
07	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	231	1	1451	2	Y	-0-					24
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					24
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1563	2	Y	6					30
							7	9									
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	2	Y	1	12	1			19
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	8	6	1			20
							9	9									
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					20
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	138	1	863	2	Y	-0-					20
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					20
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	4					24
							4	9									
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	56	1	806	2	Y	-0-	5	1			19

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	208	1	1232	2	Y	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					21
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	3					24
							3	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-	8	1			16

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	499	1	2943	2	Y	185	185	1			32
							204	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	473	1	3187	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	394	1	2958	2	Y	281	192	1			121
							309	9									
08	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	462	1	2836	2	Y	126					247
							139	9									
09	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	466	1	2370	2	Y	146	189	1			204
							161	9									
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	935	1	2769	2	Y	110	182	1			132
							121	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	426	1	2871	2	Y	24	19	1			27
							26	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	397	1	2354	2	Y	-0-					27
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2600	2	Y	-0-					27
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	-0-					27
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	196	1	2989	2	Y	16					43
							18	9									
10	2852	X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10	1			34
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	4					76
							4	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	332	1	2233	2	N	-0-					76
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	2	N	-0-					76
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	251	1	1543	2	N	-0-					76
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					76
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					76

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	96	1	650	2	Y	5	4	1			20
							6	9									
06	780	X	611	-0-	-169	-0-	88	1	523	2	Y	-0-					20
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	109	1	685	2	Y	-0-					20
08	744	X	621	-0-	-123	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					20
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	34	1	527	2	Y	1					21
							1	9									
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	5	1			16

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	265	1	1560	2	Y	4					72
							4	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	Y	-0-					72
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	202	1	1517	2	Y	-0-					72
08	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	239	1	1465	2	Y	-0-					72
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	279	1	1418	2	Y	-0-					72
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	455	1	1348	2	Y	12	36	1			48
							13	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1351	-0-	-1129	-0-	195	1	1150	2	Y	5					86
							6	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	419	1	2820	2	Y	-0-					86
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	368	1	2766	2	Y	-0-					86
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	357	1	2188	2	Y	-0-					86
09	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	379	1	1929	2	Y	-0-					86
*10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47	1			55
							18	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	Y	-0-					21
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	159	1	995	2	Y	-0-					21
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					21
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4					25
							4	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-	7	1			18

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 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
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	479	1	2826	2	Y	6					109
							7	9									
06	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	336	1	2262	2	Y	-0-					109
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	310	1	2331	2	Y	-0-					109
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	421	1	2580	2	Y	-0-					109
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3215	2	Y	-0-					109
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1241	1	3676	2	Y	35	98	1			46
							39	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	506	2	Y	4	3	1			18
							4	9									
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	65	1	384	2	Y	-0-					18
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	72	1	451	2	Y	-0-					18
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					18
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					18
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	2	1			16

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	222	1	494	2	Y	2					214
							2	9									
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	202	1	493	2	Y	-0-					214
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	239	1	521	2	Y	-0-					214
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	127	1	511	2	Y	-0-					214
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	118	1	568	2	Y	-0-					214
*10	775	N	740	-0-	-35	-0-	157	1	582	2	Y	1					215
							1	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					15
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	31	2			N	-0-					15
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					15
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					15
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	552	-0-	-843	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	108	1	1510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	83	1	1028	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1680	N	1046	-0-	-634	-0-	78	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	73	1	947	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	139	1	1938	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
06	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	140	1	1997	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
07	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	139	1	1936	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
08	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2220	X	1451	-0-	-769	-0-	108	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	101	1	1311	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	208	1	2898	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	226	1	3222	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	242	1	3369	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	226	1	2790	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-					-0-
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	209	1	2698	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3440	-0-	-1520	-0-	229	1	3181	2	Y	27	17	1			13
							30	9									
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	354	1	5044	2	Y	41	20	1			34
							45	9									
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	336	1	4673	2	Y	42	50	1			26
							46	9									
08	3441	X	1494	-0-	-1947	-0-	112	1	1382	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	415	1	5170	2	Y	-0-					-0-
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	342	1	4414	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	444	-0-	-276	-0-	33	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	115	1	1594	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	113	1	1614	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1658	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	106	1	1311	2	Y	179	2	1			180
							197	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	381	355	1			206
							419	9									
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1376	2	Y	301	332	1			175
							331	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	532	1	7399	2	Y	32	49	1			15
							35	9									
06	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	480	1	6840	2	Y	29	20	1			24
							32	9									
07	7812	X	7607	-0-	-205	-0-	508	1	7064	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
08	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	576	1	7122	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	7560	X	7005	-0-	-555	-0-	520	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6167	-0-	-1583	-0-	443	1	5724	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	103	1	1431	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98	1	1402	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	98	1	1358	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	114	1	1412	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2598	-0-	2598	5783	172	1	2389	2	Y	34	55	1			16
							37	9									
06	T. A.		2109	-0-	2109	7892	136	1	1943	2	Y	27	21	1			22
							30	9									
07	10142	X	2250	-0-	-7892	-0-	149	1	2067	2	Y	31	34	1			19
							34	9									
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2403	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	195	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	2365	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2652	-0-	2652	5723	492	1	2159	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	T. A.		2598	-0-	2598	8321	477	1	2120	2	Y	1					2
							1	9									
07	10807	X	2486	-0-	-8321	-0-	488	1	1996	2	Y	2					4
							2	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	507	1	2136	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	479	1	2016	2	Y	16					25
							18	9									
*10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23	1			16
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	279	1	2741	2	Y	42	78	1			70
							46	9									
06	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	246	1	2482	2	Y	44	78	1			36
							48	9									
*07	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	311	1	2480	2	Y	40					76
							44	9									
*08	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	218	1	2706	2	Y	57	82	1			51
							63	9									
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	216	1	3074	2	Y	66					117
							73	9									
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	174	1	2628	2	Y	77	111	1			83
							85	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	410	1	4024	2	Y	54	97	1			88
							59	9									
06	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	371	1	3739	2	Y	56	97	1			47
							62	9									
*07	4712	X	3617	-0-	-1095	-0-	398	1	3172	2	Y	43					90
							47	9									
*08	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	298	1	3711	2	Y	26	93	1			23
							29	9									
*09	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	290	1	4121	2	Y	29					52
							32	9									
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	263	1	3966	2	Y	37	49	1			40
							41	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5329	-0-	5329	10618	355	1	4930	2	Y	40	57	1			19
							44	9									
06	T. A.		5074	-0-	5074	15692	330	1	4701	2	Y	39	26	1			32
							43	9									
07	20833	X	5141	-0-	-15692	-0-	342	1	4754	2	Y	41	47	1			26
							45	9									
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	390	1	4823	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	371	1	4621	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	372	1	4803	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		12887	-0-	12887	26015	859	1	11942	2	Y	78	111	1			37
							86	9									
06	T. A.		12321	-0-	12321	38336	802	1	11439	2	Y	73	50	1			60
							80	9									
07	50803	X	12467	-0-	-38336	-0-	830	1	11549	2	Y	80	90	1			50
							88	9									
08	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	938	1	11597	2	Y	-0-	49	1			1
09	13140	X	11783	-0-	-1357	-0-	875	1	10908	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12896	X	12288	-0-	-608	-0-	883	1	11405	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	169	1	1657	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	147	1	1479	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
*07	1891	N	823	-0-	-1068	-0-	91	1	728	2	Y	4					12
							4	9									
*08	1829	N	976	-0-	-853	-0-	71	1	881	2	Y	22	15	1			19
							24	9									
*09	1650	N	736	-0-	-914	-0-	47	1	670	2	Y	17					36
							19	9									
10	837	N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	34	1			2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 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
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	746	1	3274	2	Y	90	188	1			108
							99	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	774	1	3442	2	Y	81					189
							89	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	851	1	3480	2	Y	92					281
							101	9									
08	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	752	1	3167	2	Y	26	188	1			119
							29	9									
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	814	1	3427	2	Y	63					182
							69	9									
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	912	1	3733	2	Y	73	166	1			89
							80	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1218	2	8	9	Y	7	23	1			39
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	Y	18	25	1			32
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	2	4	9	Y	4					36
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1028	2	7	9	Y	6					42
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8					50
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844	2	12	9	Y	11	26	1			35

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

05	372	N	280	-0-	-92	-0-	273	2	7	9	Y	6	14	1			18
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	68	2	2	9	Y	2	9	1			11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1574	-0-	-1681	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-			-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	260	1	3682	2	Y	-0-			-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	299	1	4292	2	Y	-0-			-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	Y	-0-			-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	299	1	4122	2	Y	-0-			-0-
*10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-			-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

05	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	233	1	3167	2	Y	-0-			-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	238	1	3369	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	209	1	3005	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	200	1	2908	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	209	1	2871	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	211	1	2711	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	123	-0-	-590	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	80	-0-	-280	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	112	-0-	-353	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	9660	X	53	-0-	-9607	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	9331	X	33	-0-	-9298	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	445	2	100	9	Y	91	167	1	2	8	25
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	428	2	42	9	Y	38	1	8			62
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	468	2	48	9	Y	44	1	8			105
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	458	2	103	9	Y	94	175	1	1	8	23
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	406	2	45	9	Y	41					64
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	431	2	37	9	Y	34					98

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

05	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	154	1	10274	2	Y	766	729	1	2	8	324
							843	9									
06	10800	X	10458	-0-	-342	-0-	149	1	9520	2	Y	717	917	1	2	8	122
							789	9									
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	153	1	10588	2	Y	772	729	1	2	8	163
							849	9									
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	148	1	10711	2	Y	750	732	1	1	8	180
							825	9									
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	149	1	10334	2	Y	738	735	1			183
							812	9									
10	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	118	1	9434	2	Y	709	726	1			166
							780	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10878 - 11244

05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	600	1	2785	3	N	139	177	1			62
							153	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	107	2	8			167
							118	9									
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	620	1	2706	3	N	117	178	1	4	8	102
							129	9									
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	582	1	2286	3	N	183	177	1	3	8	105
							201	9									
09	3090	X	2405	-0-	-685	-0-	486	1	1796	3	N	112					217
							123	9									
10	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	600	1	2296	3	N	101	177	1	1	8	140
							111	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	4 34	1 9	266	2	Y	31	29	1			13
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	4 33	1 9	241	2	Y	30	38	1			5
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5 37	1 9	335	2	Y	34	32	1			7
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 39	1 9	335	2	Y	35	34	1			8
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 26	1 9	294	2	Y	24	26	1			6
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5 31	1 9	376	2	Y	28	27	1			7

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	385	1	88	2	Y	-0-					19
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	184	1	135	2	Y	-0-					19
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					19

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	315	1	72	2	Y	-0-					23
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					23
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					37
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					43
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					43
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5					48

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	#	34600	-0-	-244	-0-	34333	3	267	9	N	243	354	1			128
06	34710	R	34710	-0-	-0-	-0-	34459	3	251	9	N	228	175	1			181
07	36420	R	36420	-0-	-0-	-0-	36156	3	264	9	N	240	175	1			246
08	36115	#	33827	-0-	-2288	-0-	33612	3	215	9	N	195	174	1			267
09	34950	#	30304	-0-	-4646	-0-	30030	3	274	9	N	249	364	1			152
*10	37582	R	37582	-0-	-0-	-0-	37284	3	298	9	N	271	172	1			251

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	#	7818	-0-	-1947	-0-	7818	3			Y	-0-					-0-
06	9840	#	7491	-0-	-2349	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-
07	9300	#	7606	-0-	-1694	-0-	7606	3			Y	-0-					-0-
08	9300	#	5608	-0-	-3692	-0-	391	1	5217	3	Y	-0-					-0-
09	10449		10449	-0-	-0-	-0-	395	1	10054	3	Y	-0-					-0-
*10	8635		8635	-0-	-0-	-0-	470	1	8165	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	599	-0-	-1936	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	105	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	114	1	2902	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	82	1	1413	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 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
05	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	660	#	481	-0-	-179	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	620	#	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	570	#	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	589	#	221	-0-	-368	-0-	221	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		115	-0-	115	585	115	4			N	-0-					-0-
*07	14B DENY		125	-0-	125	710	125	4			N	-0-					-0-
*08	14B DENY		110	-0-	110	820	110	4			N	-0-					-0-
*09	935 N		115	-0-	-820	-0-	115	4			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 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
05	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	71 N		71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	718	1	142	3	N	-0-					17
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					17
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	931	1	151	3	N	-0-	17	1			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	977	1	203	3	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1050	1	149	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					86
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					86
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

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
05	2542	N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					172
06	1740	N	389	-0-	-1351	-0-	389	2			N	-0-					172
07	2201	N	782	-0-	-1419	-0-	782	2			N	-0-					172
08	1953	N	769	-0-	-1184	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			172
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8			172
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					185

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

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
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1171	1	4034	2	Y	37					188
							41	9									
06	4680	X	526	-0-	-4154	-0-	141	1	374	2	Y	10					198
							11	9									
07	5766	X	3918	-0-	-1848	-0-	638	1	3280	2	Y	-0-					198
08	5766	X	3176	-0-	-2590	-0-	509	1	2637	2	Y	27	3	8			222
							30	9									
09	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	694	1	4236	2	Y	54					276
							59	9									
10	5239	X	4393	-0-	-846	-0-	546	1	3667	2	Y	164					440
							180	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	82	1	283	2	Y	5					28
							6	9									
06	600	X	118	-0-	-482	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					28
07	372	X	171	-0-	-201	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					28
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	1					29
							1	9									
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	1					30
							1	9									
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	4					34
							4	9									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2759	2			N	-0-					50
06	2790	X	990	-0-	-1800	-0-	990	2			N	-0-					50
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					50
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3610	2	26	9	N	24					74
10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3626	2	20	9	N	18					92

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

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
05	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					43
06	1650	N	328	-0-	-1322	-0-	325	2	3	9	N	3					46
07	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					46
08	1178	N	618	-0-	-560	-0-	596	2	22	9	N	20	3	8			63
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					68
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1247	2	120	9	N	109					177

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	K&H FEE "D" 1570				WELL #: 1	RRCID -> 098149	COMPL. DATE 01/15/1982				TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8622 - 8742				
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	15	1			8
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	Y	18	12	1			14
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10	19	1			5
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	5	1			10
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	847	2	10	9	Y	9	13	1			6
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	8	1			2
	K&H FEE "B" 1569				WELL #: 3	RRCID -> 100340	COMPL. DATE 06/07/1982				TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8796 - 8816				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	K&H FEE				WELL #: 4	RRCID -> 102253	COMPL. DATE 09/23/1982				TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9032 - 9042				
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
	K & H FEE A "1569"				WELL #: 5	RRCID -> 152002	COMPL. DATE 11/08/1994				TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8698 - 8734				
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	360	1	3494	2	Y	26	23	1			14
							29	9									
06	4050	X	3459	-0-	-591	-0-	360	1	3073	2	Y	24	20	1			18
							26	9									
07	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	360	1	3074	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	360	1	4058	2	Y	19	9	1			19
							21	9									
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	360	1	3286	2	Y	16	24	1			11
							18	9									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3708	2	Y	25	22	1			14
							28	9									
	K & H FEE D "1570"				WELL #: 3	RRCID -> 155803	COMPL. DATE 09/28/1995				TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8761 - 8793				
05	T. A.		6979	-0-	6979	10963	6979	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4192	-0-	4192	15155	4192	2			Y	-0-					-0-
07	15709	X	554	-0-	-15155	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	77	-0-	-6673	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	49	-0-	-3795	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

05	3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	1215	1	2534	2	N	13					133
							14	9									
06	4449	R	4449	-0-	-0-	-0-	1598	1	2840	2	N	10					143
							11	9									
07	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	1650	1	2672	2	N	20					163
							22	9									
08	4049	R	4049	-0-	-0-	-0-	1573	1	2461	2	N	14					177
							15	9									
09	4440	#	4034	-0-	-406	-0-	1273	1	2750	2	N	10					187
							11	9									
10	4588	#	3941	-0-	-647	-0-	1443	1	2489	2	N	8					195
							9	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	614	1	1280	2	N	19					167
							21	9									
06	2640	#	1244	-0-	-1396	-0-	448	1	796	2	N	-0-					167
07	3255	#	1045	-0-	-2210	-0-	399	1	646	2	N	-0-					167
08	3255	#	972	-0-	-2283	-0-	379	1	593	2	N	-0-					167
09	3150	#	1655	-0-	-1495	-0-	518	1	1120	2	N	15					182
							17	9									
10	1922	#	1278	-0-	-644	-0-	469	1	809	2	N	-0-					182

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

05	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	306	1	1782	2	N	-0-					175
06	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	303	1	1575	2	N	-0-					175
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	393	1	1808	2	N	-0-					175
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	462	1	1743	2	N	-0-					175
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1664	2	N	-0-					175
10	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	443	1	1590	2	N	-0-					175

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 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
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	104	1	604	2	N	-0-					197
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	135	1	702	2	N	-0-					197
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	1					198
							1	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	169	1	638	2	N	10					208
							11	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	156	1	905	2	N	19					227
							21	9									
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	421	1	1510	2	N	3	175	1			55
							3	9									

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

05	403	N	78	-0-	-325	-0-	11	1	67	2	N	-0-					48
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	42	1	218	2	N	-0-					48
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	N	-0-					48
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	N	-0-					48
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	28	1	164	2	N	-0-					48
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	397	2	N	33					81
							36	9									

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (REKLAW) 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146188		92254	-0-	-53934	-0-	3277	1	88313	2	N	604	721	1			247
							664	9									
*03	161851		95923	-0-	-65928	-0-	3347	1	91700	2	N	796	760	1			283
							876	9									
*04	156630		95527	-0-	-61103	-0-	2605	1	92109	2	N	739	918	1			104
							813	9									
*05	161851		105671	-0-	-56180	-0-	4367	1	100460	2	N	767	712	1			159
							844	9									
06	100020	#	71731	-0-	-28289	-0-	3055	1	68091	2	N	532	341	1			350
							585	9									
07	103354	#	73010	-0-	-30344	-0-	2656	1	69839	2	N	468	355	1			463
							515	9									
08	106915	R	106915	-0-	-0-	-0-	2493	1	103657	2	N	695	899	1			259
							765	9									
09	102540	#	85259	-0-	-17281	-0-	2550	1	82029	2	N	618	364	1			513
							680	9									
10	DLQ G-10		86303	-0-	86303	86303	2635	1	82973	2	N	632	711	1			434
							695	9									

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

05	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14	14	1			-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					28
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					28
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					28
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					28
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					28
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3469	2	10	9	N	9					37

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

05	722	N	605	-0-	-117	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	643	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	535	1	1991	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

05	558	N	495	-0-	-63	-0-	247	1	245	2	Y	3					30
							3	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	235	1	393	2	Y	-0-					30
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	249	1	372	2	Y	5					35
							6	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-					35
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	235	1	383	2	Y	14					49
							15	9									
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					49

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	Y	-0-					24
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	4					28
							4	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	23	1	34	2	Y	-0-					28
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	19	1	31	2	Y	1					29
							1	9									
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					29

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

05	310	N	271	-0-	-39	-0-	136	1	134	2	Y	1					27
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	134	1	224	2	Y	-0-					27
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	202	2	Y	5					32
							6	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	137	1	206	2	Y	-0-					32
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	140	1	228	2	Y	8					40
							9	9									
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	125	1	205	2	Y	-0-					40

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	208	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	211	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	227	1	846	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

05	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	733	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	725	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2293	-0-	-1582	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	623	1	2317	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

05	2914	X	1867	-0-	-1047	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					6
06	2250	X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	2	N	-0-					6
07	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					6
08	1891	X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					6
09	1800	X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					6
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					6

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

05	589	X	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
06	570	X	238	-0-	-332	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	558	X	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	3	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1831	3	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	N	-0-					-0-
*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

05	1023	X	909	-0-	-114	-0-	40	1	869	3	N	-0-					-0-
06	870	X	756	-0-	-114	-0-	33	1	723	3	N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	-0-					-0-
10	992	X	904	-0-	-88	-0-	42	1	862	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

05	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	55	1	1181	3	N	-0-					8
06	1110	X	823	-0-	-287	-0-	36	1	787	3	N	-0-					8
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	N	-0-					8
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	-0-					8
09	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	48	1	1039	3	N	-0-					8
10	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	55	1	1140	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

05	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	48	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	1032	-0-	-1428	-0-	45	1	987	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	47	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	51	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	N	-0-					-0-
*10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

05	1581	X	1085	-0-	-496	-0-	48	1	1037	3	N	-0-					8
06	1530	X	988	-0-	-542	-0-	43	1	945	3	N	-0-					8
07	1271	X	878	-0-	-393	-0-	37	1	841	3	N	-0-					8
08	1271	X	707	-0-	-564	-0-	30	1	677	3	N	-0-					8
09	1170	X	709	-0-	-461	-0-	31	1	678	3	N	-0-					8
10	1085	X	657	-0-	-428	-0-	30	1	627	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	787	-0-	-515	-0-	35	1	743	3	N	8					13
							9	9									
06	1260	X	623	-0-	-637	-0-	27	1	596	3	N	-0-					13
07	1054	X	604	-0-	-450	-0-	26	1	578	3	N	-0-					13
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	34	1	757	3	N	-0-					13
09	960	X	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	N	-0-					13
*10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					18
06	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	60	1	1297	3	N	-0-					18
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	3	N	-0-					18
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	N	-0-					18
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1575	3	N	-0-					18
10	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	75	1	1546	3	N	-0-					18

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	107	1	2305	3	N	-0-					7
06	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	95	1	2064	3	N	-0-					7
07	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	106	1	2381	3	N	-0-					7
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2367	3	N	-0-					7
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	112	1	2441	3	N	-0-					7
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	114	1	2360	3	N	-0-					7

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 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
05	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-					13
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	75	1	1636	3	N	-0-					13
07	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	84	1	1883	3	N	-0-					13
08	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	83	1	1845	3	N	-0-					13
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	26	1	560	3	N	-0-					5
06	810	X	517	-0-	-293	-0-	23	1	494	3	N	-0-					5
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	N	-0-					5
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-					5
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-					5
10	1085	X	637	-0-	-448	-0-	29	1	608	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	86	1	1848	3	N	-0-					10
06	2490	X	1584	-0-	-906	-0-	70	1	1514	3	N	-0-					10
07	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	71	1	1603	3	N	-0-					10
08	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	65	1	1448	3	N	-0-					10
09	1950	X	1471	-0-	-479	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					10
10	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	67	1	1394	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

05	1798	X	1231	-0-	-567	-0-	55	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1069	-0-	-671	-0-	47	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	54	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	52	1	1163	3	N	8					8
							9	9									
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					8
10	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	58	1	1200	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

05	1302	X	215	-0-	-1087	-0-	10	1	205	3	N	-0-					13
06	1200	X	299	-0-	-901	-0-	13	1	286	3	N	-0-					13
07	1147	X	219	-0-	-928	-0-	9	1	210	3	N	-0-					13
08	899	X	308	-0-	-591	-0-	13	1	295	3	N	-0-					13
09	660	X	227	-0-	-433	-0-	10	1	217	3	N	-0-					13
*10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

05	744	X	501	-0-	-243	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	16	1	342	3	N	8					8
							9	9									
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					8
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					8
09	480	X	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					8
10	744	X	649	-0-	-95	-0-	30	1	619	3	N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	#	2794	-0-	779 B	-30375	589	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	2624	-0-	284 B	-30091	570	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2511	#	2100	-0-	-411 B	-30502	513	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	2790	#	2015	-0-	-775 B	-31277	513	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2700	#	2034	-0-	-666 B	-31943	551	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	2790	#	1900	-0-	-890 B	-32833	551	1	1349	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 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
05	248	#	251	-0-	3 B	-13288	49	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	#	253	-0-	13 B	-13275	45	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6 B	-13281	40	1	202	2	N	-0-					-0-
08	248	#	257	-0-	9 B	-13272	42	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	#	245	-0-	5 B	-13267	35	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	#	218	-0-	-30 B	-13297	35	1	183	2	N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4 149	1 9	69	2	Y	135	156	0			77
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6 198	1 9	39	2	Y	180	152	0			105
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6 166	1 9	38	2	Y	151	223	0			33
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3 188	1 9	15	2	Y	171	134	0			70
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 160	1 9	54	2	Y	145	120	0			95
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5 111	1 9	71	2	Y	101	140	0			56

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	924	2	N	2	5	0			1
06	780	X	549	-0-	-231	-0-	77 1	1 9	471	2	N	1	1	0			1
07	806	X	519	-0-	-287	-0-	66 1	1 9	452	2	N	1	2	0			-0-
08	992	X	400	-0-	-592	-0-	71 7	1 9	322	2	N	6	4	0			2
09	960	X	625	-0-	-335	-0-	74 2	1 9	549	2	N	2	3	0			1
10	992	X	957	-0-	-35	-0-	66 1	1 9	890	2	N	1	1	0			1

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	20	15	0			11
							22	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	Y	1	11	0			1
							1	9									
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	Y	23	19	0			5
							25	9									
08	2294	X	589	-0-	-1705	-0-	104	1	474	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	164	1	1221	2	Y	14	9	0			9
							15	9									
*10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	Y	29	22	0			16
							32	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	16	21	0			9
							18	9									
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	80	1	491	2	Y	6	11	0			4
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
08	1085	N	265	-0-	-820	-0-	47	1	212	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
09	570	N	395	-0-	-175	-0-	47	1	348	2	Y	-0-	2	0			-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	7	3	0			4
							8	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	392	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	274	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	216	-0-	-745	-0-	65	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	961 N	463	-0-	-498	-0-	408	1	55	9	Y	50	50	0			-0-
09	810 N	596	-0-	-214	-0-	241	1	344	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 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
05	5735		3588	-0-	-2147	-0-	318	1	3263	3	Y	6	2	0	4	8	-0-
							7	9									
06	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	330	1	3263	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3999		3245	-0-	-754	-0-	300	1	2934	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
							11	9									
08	3999		3979	-0-	-20	-0-	364	1	3612	3	Y	3	1	0	2	8	-0-
							3	9									
09	3870		3301	-0-	-569	-0-	307	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*10	4084		4084	-0-	-0-	-0-	362	1	3711	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
							11	9									

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

05	17856	#	17541	-0-	-315	-0-	1555	1	15912	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
06	19410	#	16527	-0-	-2883	-0-	1511	1	14946	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
07	20057	#	17335	-0-	-2722	-0-	1601	1	15626	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
08	20057	#	17894	-0-	-2163	-0-	1627	1	16136	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
09	17550	#	17236	-0-	-314	-0-	1589	1	15479	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
*10	17954	R	17954	-0-	-0-	-0-	1579	1	16196	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	164 1 1 4		1681 3 278 9		Y	253	250 0		3 8		-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	221 1 1 4		2183 3 310 9		Y	282	281 0		1 8		-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	346 1 1 4		3373 3 285 9		Y	259	257 0		2 8		-0-
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	199 1 1 4		1975 3 264 9		Y	240	238 0		2 8		-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	218 1 283 9		2124 3		Y	257	257 0				-0-
*10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	183 1 267 9		1879 3		Y	243	242 0		1 8		-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 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
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	258 1 1 4		2645 3 260 9		Y	236	233 0		3 8		-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	287 1 1 4		2842 3 317 9		Y	288	286 0		2 8		-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	260 1 1 4		2540 3 276 9		Y	251	249 0		2 8		-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	236 1 1 4		2347 3 213 9		Y	194	192 0		2 8		-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	254 1 270 9		2469 3		Y	245	245 0				-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	233 1 314 9		2389 3		Y	285	282 0		3 8		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5515 R	5515	-0-	-0-	-0-	491 1 1 9	5023 3	Y	1	1 0		-0-
06	5059 R	5059	-0-	-0-	-0-	464 1	4595 3	Y	-0-			-0-
07	5415	5415	-0-	-0-	-0-	499 1 50 9	4866 3	Y	45	45 0		-0-
08	5548	5548	-0-	-0-	-0-	498 1 100 9	4950 3	Y	91	91 0		-0-
09	5100	4436	-0-	-664	-0-	401 1 131 9	3904 3	Y	119	119 0		-0-
*10	5472	5472	-0-	-0-	-0-	475 1 134 9	4863 3	Y	122	121 0	1 8	-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

05	4712 #	2165	-0-	-2547	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*09	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	983	3	Y	-0-					-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	30	1	945	2	Y	-0-					44
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	30	1	901	2	Y	-0-					44
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					44
08	T. A.		1068	-0-	1068	1068	30	1	1038	2	Y	-0-					44
09	T. A.		866	-0-	866	1934	20	1	846	2	Y	-0-					44
10	T. A.		1002	-0-	1002	2936	30	1	972	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	365	-0-	-503	-0-	21	1	338	2	N	5	6	1			10
							6	9									
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	12	1	222	2	N	3	2	1			11
							3	9									
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	5	6	1			10
							6	9									
08	372	X	319	-0-	-53	-0-	20	1	296	2	N	3	2	1			11
							3	9									
09	360	X	310	-0-	-50	-0-	20	1	287	2	N	3	3	1			11
							3	9									
*10	403	X	289	-0-	-114	-0-	19	1	266	2	N	4	3	1			12
							4	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	993	-0-	-402	-0-	960	2	33	9	N	30					106
06	1290	X	919	-0-	-371	-0-	919	2			N	-0-	45	1			61
07	1147	X	769	-0-	-378	-0-	762	2	7	9	N	6					67
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					72
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	581	2	17	9	N	15					87
*10	775	N	480	-0-	-295	-0-	478	2	2	9	N	2					89

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	146	-0-	146	185	127	2	19	9	N	17					45
06	0	W	105	-0-	105	290	105	2			N	-0-					45
07	0	W	91	-0-	91	381	91	2			N	-0-					45
08	0	W	123	-0-	123	504	123	2			N	-0-					45
09	633	N	129	-0-	-504	-0-	129	2			N	-0-					45
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					45

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 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
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1442	3	33	9	N	30					123
06	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	1649	3	28	9	N	25					148
07	2046	X	1766	-0-	-280	-0-	1745	3	21	9	N	19					167
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1	1	1964	3	N	6					173
							7	9									
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	N	25					198
							28	9									
10	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	34	1	1641	3	N	46	189	1			55
							51	9									

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2668	3	53	9	N	48					131
06	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	2248	3	57	9	N	52					183
07	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	2310	3	69	9	N	63					246
08	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	1	1	2304	3	N	70	188	1			128
							77	9									
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	41	1	2212	3	N	55					183
							61	9									
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	43	1	2096	3	N	60					243
							66	9									

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	Y	5					52
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2027	2	48	9	Y	44	82	1			14
07	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1394	2	21	9	Y	19					33
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	2	23	9	Y	21	32	1			22
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26					48
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	37	1			48

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) //CONT.// 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	#	13886	-0-	-839	-0-	279 1 81 9		13526	3	N	74					190
06	15810	#	12777	-0-	-3033	-0-	279 1 72 9		12426	3	N	65	190	1			65
07	16337	#	12174	-0-	-4163	-0-	278 1 72 9		11824	3	N	65					130
08	15965	#	11325	-0-	-4640	-0-	186 1 61 9		11078	3	N	55					185
09	14310	#	12836	-0-	-1474	-0-	265 1 78 9		12493	3	N	71	179	1			77
10	13888	#	13654	-0-	-234	-0-	277 1 80 9		13297	3	N	73					150

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825		NO RPT	-0-	-1825	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1271	-0-	-2356	-0-	1271	2			Y	-0-	86	1			-0-
06	3510	X	1094	-0-	-2416	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	909	-0-	-2718	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	824	-0-	-1036	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	511	-0-	-719	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	442	-0-	-829	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					11
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					11
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					11
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	452	-0-	-199	-0-	446	2	6	9	N	5					87
06	630	X	513	-0-	-117	-0-	504	2	9	9	N	8					95
07	651	X	383	-0-	-268	-0-	383	2			N	-0-					95
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					99
09	510	X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					99
*10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					99

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1175	-0-	-1646	-0-	1165	2	10	9	Y	9					88
06	2910	X	2291	-0-	-619	-0-	2266	2	25	9	Y	23					111
07	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1966	2	13	9	Y	12					123
08	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2172	2			Y	-0-					123
09	2670	X	1740	-0-	-930	-0-	1740	2			Y	-0-					123
10	2356	X	1799	-0-	-557	-0-	1793	2	6	9	Y	5					128

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	2529	2	1	9	Y	1	86	1			114
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			Y	-0-					114
07	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			Y	-0-					114
08	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	2331	2			Y	-0-					114
09	2670	X	1635	-0-	-1035	-0-	1635	2			Y	-0-					114
10	2759	X	1622	-0-	-1137	-0-	1622	2			Y	-0-					114

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3959	2	20	9	Y	18					115
06	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	3396	2	22	9	Y	20					135
07	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3734	2	15	9	Y	14					149
08	4433	X	3534	-0-	-899	-0-	3533	2	1	9	Y	1					150
09	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3564	2	4	9	Y	4					154
10	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	3616	2	11	9	Y	10					164

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	1802	2	6	9	N	5					180
06	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					180
07	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					180
08	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	1648	2	2	9	N	2					182
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1432	2	8	9	N	7	161	1			28
10	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-					28

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2985	1474	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	4449	1464	2			Y	-0-					3
09	800	N	1388	-0-	588	5037	1388	2			Y	-0-					3
*10	3100	N	1487	-0-	-1613	3424	1487	2			Y	-0-					3

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	664	328	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	989	325	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	599	-0-	-201	788	599	2			Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1038	-0-	-788	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	Y	17					45
06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3678	2	11	9	Y	10					55
07	DLQ G-10		3770	-0-	3770	7459	3760	2	10	9	Y	9					64
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	11015	3545	2	11	9	Y	10					74
09	14351	X	3336	-0-	-11015	-0-	3325	2	11	9	Y	10					84
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8					92

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		705	-0-	705	1352	705	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		588	-0-	588	1940	588	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	444	-0-	-356	1584	444	2			Y	-0-					-0-
*10	2116	N	532	-0-	-1584	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	69	1	868	2	N	-0-					-0-
08	992	N	827	-0-	-165	-0-	65	1	762	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	247	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	141	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	-0-					-0-
*10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	1677	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	80	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	830	-0-	-255	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	102	1	1007	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					84
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	36	1	338	2	N	-0-					84
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					84
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	42	1	384	2	N	-0-					84
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					84
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	N	-0-					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	77	1	604	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

05	248	X	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	63	1	592	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	76	1	596	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	895	-0-	-245	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	109	1	988	2	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

05	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3960	-0-	860	1527	3960	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	2923	4396	2			N	-0-					-0-
*10	7255	X	4332	-0-	-2923	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1499	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	2959	1460	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4389	1430	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	1368	-0-	568	4957	1368	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1459	-0-	-1641	3316	1459	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

05	279	N	169	-0-	-110	-0-	137	2	32	9	Y	29	29	1			13
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	130	2	19	9	Y	17					30
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	59	1			6
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	93	2	19	9	Y	17					23
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	116	2	24	9	Y	22	28	1			17
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	156	2	36	9	Y	33	30	1			20

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	3	Y	54	69	1			107
							59	9									
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	113	1	1695	3	Y	45	90	1			62
							50	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	Y	60					122
							66	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	142	1	2155	3	Y	44	92	1			74
							48	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1814	3	Y	49					123
							54	9									
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1			69
							47	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

05	3689	X	2032	-0-	-1657	-0-	112	1	1867	3	Y	48	89	1			55
							53	9									
06	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	104	1	1562	3	Y	42	83	1			14
							46	9									
07	3689	X	2020	-0-	-1669	-0-	116	1	1847	3	Y	52					66
							57	9									
08	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	115	1	1747	3	Y	35	74	1			27
							39	9									
09	2550	X	1567	-0-	-983	-0-	96	1	1428	3	Y	39					66
							43	9									
10	2046	X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1			26
							34	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
05	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4650	#	4347	-0-	-303	B	-5858	528	1	3819	3	Y	-0-					-0-
06	4500	#	3513	-0-	-987	B	-6845	404	1	3106	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	4030	#	2844	-0-	-1186	B	-8031	363	1	2478	3	Y	3	2	0			1
								3	9									
08	4030	#	3403	-0-	-627	B	-8658	458	1	2938	3	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5082		CANCELLED UNDERAGE ->			-3576										
09	3900	#	4451	-0-	551	B	-4531	560	1	3884	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
10	4340	#	4754	-0-	414	B	-4117	610	1	4138	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

05	992	#	886	-0-	-106	B	-2483	108	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	502	-0-	-458	B	-2941	58	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	651	-0-	-341	B	-3282	83	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	899	#	935	-0-	36	B	-3246	125	1	804	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222		CANCELLED UNDERAGE ->			-2024										
09	870	#	971	-0-	101	B	-1121	122	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
10	899	#	912	-0-	13	B	-1108	117	1	795	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22 233	1 9	158	3	Y	212	220	0			13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	166	3	Y	132	135	0			10
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	111	3	Y	181	178	0			13
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	141	0			13
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	190	187	0			16
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	97	104	0			9

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					73
*12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					73
*01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					73
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	184 232	1 9	1332	3	Y	211	213	0			8
06	4530	X	1589	-0-	-2941	-0-	163 174	1 9	1252	3	Y	158	159	0			7
07	2077	X	1524	-0-	-553	-0-	176 151	1 9	1197	3	Y	137	138	0			6
08	1643	X	883	-0-	-760	-0-	107 90	1 9	686	3	Y	82	83	0			5
09	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	39	1	267	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	1519	N	572	-0-	-947	-0-	74	1	498	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

05	558	N	555	-0-	-3	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	72	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	65	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	355	1	2565	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	325	1	2495	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	325	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	408	1	2622	3	Y	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	361	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	377	1	2556	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1172	3	Y	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	3	Y	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	173	1	1180	3	Y	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	181	1	1161	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	167	1	1131	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	437	1	3158	3	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2710	-0-	-470	-0-	312	1	2398	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	293	1	1997	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	1705	-0-	-1891	-0-	230	1	1475	3	Y	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	3	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	453	1	3073	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 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
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 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
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	43	1	309	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	20	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	47	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	38	1	256	3	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	6	1	40	3	Y	127	126	0			8
							140	9									
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	9	1	71	3	Y	124	123	0			9
							136	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	79	81	0			7
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	24	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	169	162	0			14
							186	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	61	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	3	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		124	-0-	124	124	14	1	98	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	173	N	49	-0-	-124	-0-	1	1	8	3	Y	36	34	0			3
							40	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	30	28	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	317	-0-	-463	-0-	36	1	280	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	670	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	61	1	415	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	468	1	3381	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	881	-0-	-2809	-0-	101	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	102	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	97	-0-	-3747	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	453	1	3147	3	Y	-0-					-0-
*10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	510	1	3459	3	Y	21	19	0			2
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	217	1	1484	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	1890	X	932	-0-	-958	-0-	117	1	815	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	1953	X	872	-0-	-1081	-0-	111	1	755	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

05	372	N	276	-0-	-96	-0-	33	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	201	-0-	-295	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

05	1023	N	673	-0-	-350	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1	1025	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		1768	-0-	1768	1768	238	1	1526	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	T. A.		1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	T. A.		1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	290	1	2094	3	Y	298	298	0			12
							328	9									
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	271	1	2078	3	Y	358	352	0			18
							394	9									
07	2511	X	1976	-0-	-535	-0-	222	1	1517	3	Y	215	222	0			11
							237	9									
08	2697	N	1816	-0-	-881	-0-	201	1	1289	3	Y	296	289	0			18
							326	9									
09	2700	N	1636	-0-	-1064	-0-	168	1	1169	3	Y	272	272	0			18
							299	9									
10	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	179	1	1213	3	Y	255	259	0			14
							281	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

05	12028	X	2430	-0-	-9598	-0-	286	1	2065	3	Y	72	71	0			3
							79	9									
06	7080	X	2535	-0-	-4545	-0-	282	1	2162	3	Y	83	82	0			4
							91	9									
07	3937	X	2457	-0-	-1480	-0-	309	1	2108	3	Y	36	38	0			2
							40	9									
08	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	299	1	1924	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	2640	X	2265	-0-	-375	-0-	285	1	1980	3	Y	-0-	2	0			-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2440	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

05	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1 20	1 9	5	3	Y	18	19	0			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	16	16	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

05	4247	X	1203	-0-	-3044	-0-	146	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1392	-0-	-918	-0-	160	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	163	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	154	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

05	527	N	164	-0-	-363	-0-	20 1	1 9	143	3	Y	1	1	0			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		531	-0-	531	967	68	1	463	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	371 23	1 9	2685	3	Y	21	21	0			1
06	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	333 8	1 9	2555	3	Y	7	7	0			1
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	362 11	1 9	2468	3	Y	10	9	0			2
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	379 25	1 9	2432	3	Y	23	22	0			3
09	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	294 18	1 9	2037	3	Y	16	16	0			3
10	3069	X	2190	-0-	-879	-0-	276 46	1 9	1868	3	Y	42	40	0			5

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5936	-0-	-1535	-0-	702 161	1 9	5073	3	Y	146	146	0			6
06	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	776 151	1 9	5962	3	Y	137	137	0			6
07	7471	X	7211	-0-	-260	-0-	901 162	1 9	6148	3	Y	147	146	0			7
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	990 158	1 9	6360	3	Y	144	142	0			9
09	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	840 179	1 9	5825	3	Y	163	161	0			11
10	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	828 166	1 9	5618	3	Y	151	154	0			8

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	290	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3497	-0-	397	397	447	1	3050	3	Y	-0-					-0-
08	3576	X	3179	-0-	-397	-0-	428	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	306	1	2122	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	320	1	2168	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	710	1	5130	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	660	1	5070	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6541	X	5766	-0-	-775	-0-	736	1	5018	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	763	1	4899	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	5730	X	4614	-0-	-1116	-0-	581	1	4033	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	668	1	4533	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

05	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	960	1	6934	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7413	-0-	-987	-0-	854	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	6783	-0-	-1897	-0-	867	1	5916	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	873	1	5610	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	830	1	5757	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6283	-0-	-1622	-0-	808	1	5475	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

05	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	510	1	3687	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	405	1	3107	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	456	1	3111	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
08	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	469	1	3010	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	550	1	3815	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	482	1	3267	3	Y	35	35	0			2
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	98	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	317	-0-	-1016	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	149	1	1035	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	196	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	154	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1011	-0-	-353	-0-	136	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	897	-0-	-813	-0-	113	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	207	1	1401	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	267	1	1929	3	N	10	10	0			4
							11	9									
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	252	1	1931	3	N	-0-	4	0			-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	285	1	1948	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	292	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	251	1	1744	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	256	1	1733	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3012	-0-	-2444	-0-	364	1	2627	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	5280	X	2576	-0-	-2704	-0-	297	1	2279	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4898	X	1970	-0-	-2928	-0-	252	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1702	-0-	-1522	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	180	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1368	-0-	-1639	-0-	176	1	1192	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1453	1	10509	3	N	47	46	0			1
							52	9									
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1281	1	9847	3	N	33	33	0			1
							36	9									
07	10943	X	10643	-0-	-300	-0-	1356	1	9252	3	N	32	32	0			1
							35	9									
08	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	1362	1	8753	3	N	29	29	0			1
							32	9									
09	11640	X	8989	-0-	-2651	-0-	1128	1	7838	3	N	21	21	0			1
							23	9									
10	12028	X	8660	-0-	-3368	-0-	1109	1	7521	3	N	27	27	0			1
							30	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	86	1	625	3	N	-0-					-0-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	72	1	552	3	N	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	80	1	548	3	N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	80	1	516	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	72	1	491	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

05	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	670	1	4844	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
06	6450	X	5178	-0-	-1272	-0-	592	1	4551	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
07	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	655	1	4473	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	6169	X	4811	-0-	-1358	-0-	643	1	4128	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
09	5370	X	4360	-0-	-1010	-0-	547	1	3794	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
10	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	516	1	3501	3	Y	26	25	0			2
							29	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					45
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					45
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					45
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-	38	0			7
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					7
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

	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
05	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2213	2			N	-0-					113
06	2760	X	1912	-0-	-848	-0-	1912	2			N	-0-					113
07	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	1886	2	14	9	N	13	98	0			28
08	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	2			N	-0-					28
09	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	1749	2			N	-0-					28
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					28

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

	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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

	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
05	15870	X	5446	-0-	-10424	-0-	5422	2	24	9	N	22					175
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5514	2	110	9	N	100	250	0			25
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5234	2	25	9	N	23					48
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4270	2	28	9	N	25					73
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					100
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	N	8					108

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 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
05	3100	N	30853	-0-	27753	62348	30802	2	51	9	N	46					78
06	87765	X	25417	-0-	-62348	-0-	25417	2			N	-0-					78
07	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	26172	2	61	9	N	55					133
08	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	23336	2	177	9	N	161	231	0			63
09	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21057	2	201	9	N	183	193	0			53
*10	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23588	2	202	9	N	184	190	0			47

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

05	3100	N	14617	-0-	11517	11517	14501	2	116	9	N	105					257
06	23192	X	11675	-0-	-11517	-0-	11590	2	85	9	N	77	149	0			185
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11777	2	86	9	N	78					263
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11431	2	59	9	N	54	194	0			123
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11118	2	65	9	N	59					182
*10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9997	2	51	9	N	46	196	0			32

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					63
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					63
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					63
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	61	0			2
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					5
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					63
06	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	2			N	-0-					63
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					63
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	53	0			10
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

05	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					27
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					27
07	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					27
08	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-	26	0			1
09	2550	X	1867	-0-	-683	-0-	1866	2	1	9	N	1					2
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					2

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					70
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					70
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					70
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					70
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					70
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					20
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	Y	8					28
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					28
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					28
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					28
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	24	92	0			97
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	261	2	2	9	N	2					99
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					99
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	52	0			47
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	358	2	23	9	N	21					68
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	422	2	28	9	N	25					93

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

05	806	N	72	-0-	-734	-0-	70	2	2	9	N	2					48
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	343	2	101	9	N	92	134	0			6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					6

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					75
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					75
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					56
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					56
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					56
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					56
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					56
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					56

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

05	3100	N	3833	-0-	733	733	3797	2	36	9	N	33					48
06	3000	N	4435	-0-	1435	2168	4414	2	21	9	N	19					67
07	3100	N	4895	-0-	1795	3963	4881	2	14	9	N	13					80
08	8814	X	4851	-0-	-3963	-0-	4842	2	9	9	N	8					88
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4838	2	19	9	N	17					105
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4804	2	6	9	N	5					110

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					68
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					68
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	56	0			12
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					15
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					23

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	15	139	1			37
							17	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	1					38
							1	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	-0-					38
08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	48	1	687	2	N	20					58
							22	9									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	53	1	764	2	N	7					65
							8	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	19					84
							21	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

05	217	N	49	-0-	-168	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					1
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					1
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	1973	1	13808	2	Y	364	355	1			41
							400	9									
06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1822	1	13344	2	Y	299	340	1			-0-
							329	9									
07	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	1512	1	14110	2	Y	280	269	1			11
							308	9									
08	16058	X	15907	-0-	-151	-0-	1909	1	13667	2	Y	301	303	1			9
							331	9									
09	15540	X	15389	-0-	-151	-0-	1532	1	13501	2	Y	324	317	1			16
							356	9									
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	1583	1	13667	2	Y	113	112	1			17
							124	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	244	1	1711	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
06	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	192	1	1407	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1	1908	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	225	1	1609	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	164	1	1446	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	183	1	1576	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	121	1	843	2	Y	364	355	1			32
							400	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	137	1	1003	2	Y	308	340	1			-0-
							339	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	87	1	813	2	Y	237	228	1			9
							261	9									
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	114	1	813	2	Y	257	258	1			8
							283	9									
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	78	1	687	2	Y	276	270	1			14
							304	9									
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	88	1	755	2	Y	238	237	1			15
							262	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					1
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	86	1	629	2	Y	-0-					1
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					1
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	Y	-0-					1
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	68	1	602	2	Y	-0-					1
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	69	1	595	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	154	1	1078	2	Y	-0-					8
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					8
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					8
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	87	1	619	2	Y	-0-					8
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	2	Y	-0-					8
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-					5
06	1350	X	1233	-0-	-117	-0-	148	1	1085	2	Y	-0-					5
07	1426	X	1245	-0-	-181	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	131	1	939	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	105	1	921	2	Y	-0-					5
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	103	1	885	2	Y	-0-					5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	X	664	-0-	-1689	-0-	83	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	63	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	64	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	562	-0-	-120	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 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
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	165	1	1158	2	Y	809	788	1			80
							890	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	147	1	1078	2	Y	609	689	1			-0-
							670	9									
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	47	1	443	2	Y	619	596	1			23
							681	9									
08	1209	N	201	-0-	-1008	-0-	13	1	92	2	Y	87	87	1			23
							96	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	Y	720	704	1			39
							792	9									
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	25	1	211	2	Y	669	666	1			42
							736	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	413	1	2887	2	Y	-0-					5
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	371	1	2721	2	Y	-0-					5
07	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	292	1	2729	2	Y	-0-					5
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	349	1	2501	2	Y	-0-					5
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	298	1	2630	2	Y	-0-					5
10	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	247	1	2129	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	205	1	1437	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	187	1	1370	2	Y	-0-					1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	161	1	1499	2	Y	-0-					1
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	Y	-0-					1
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	163	1	1434	2	Y	-0-					1
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1515	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					3
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	31	1	223	2	Y	-0-					3
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					3
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	483	-0-	-3237	-0-	55	1	388	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3600	X	450	-0-	-3150	-0-	54	1	396	2	Y	-0-					3
07	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	72	1	672	2	Y	-0-					3
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-					3
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	163	1	1440	2	Y	-0-					3
*10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	411	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2961	-0-	-1479	-0-	356	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2420	-0-	-1920	-0-	234	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1461	-0-	-1732	-0-	179	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	233	-0-	-2857	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	13	-0-	-3180	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					1
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 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
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	203	1	1424	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	2340	N	764	-0-	-1576	-0-	88	1	642	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	2480	N	307	-0-	-2173	-0-	27	1	249	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	1395	N	259	-0-	-1136	-0-	28	1	198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	34	1	295	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1723	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	865	-0-	-3382	-0-	103 40	1 9	722	2	Y	36	35	1			3
06	4110	X	635	-0-	-3475	-0-	72 34	1 9	529	2	Y	31	34	1			-0-
07	2728	X	888	-0-	-1840	-0-	83 31	1 9	774	2	Y	28	27	1			1
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	78 32	1 9	561	2	Y	29	29	1			1
09	900	X	491	-0-	-409	-0-	46 35	1 9	410	2	Y	32	32	1			1
10	899	N	317	-0-	-582	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	125	1	876	2	Y	-0-					3
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	112	1	823	2	Y	-0-					3
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					3
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	116	1	832	2	Y	-0-					3
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	2	Y	-0-					3
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	92	1	799	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

05	5943	X	1706	-0-	-4237	-0-	213	1	1493	2	Y	-0-						14
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	-0-						14
07	1457	N	963	-0-	-494	-0-	93	1	870	2	Y	-0-						14
08	1302	N	714	-0-	-588	-0-	87	1	627	2	Y	-0-						14
09	1260	N	646	-0-	-614	-0-	66	1	580	2	Y	-0-						14
10	961	N	557	-0-	-404	-0-	58	1	499	2	Y	-0-						14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5308	2	Y	40	39	1				6
							44	9										
06	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	623	1	4563	2	Y	31	37	1				-0-
							34	9										
07	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	465	1	4344	2	Y	31	30	1				1
							34	9										
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	554	1	3968	2	Y	33	33	1				1
							36	9										
09	3360	X	895	-0-	-2465	-0-	87	1	768	2	Y	36	35	1				2
							40	9										
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-						2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2235	2	Y	-0-						17
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	286	1	2094	2	Y	-0-						17
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	2	Y	28	27	1				18
							31	9										
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	282	1	2020	2	Y	29	30	1				17
							32	9										
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	217	1	1911	2	Y	33	32	1				18
							36	9										
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	28	28	1				18
							31	9										

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

05	1116	X	820	-0-	-296	-0-	103	1	717	2	Y	-0-						5
06	1080	X	751	-0-	-329	-0-	90	1	661	2	Y	-0-						5
07	806	X	781	-0-	-25	-0-	76	1	705	2	Y	-0-						5
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	Y	-0-						5
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-						5
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	56	1	485	2	Y	-0-						5

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 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
05	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1612	1	11283	2	Y	109	106	1			46
							120	9									
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1366	1	10005	2	Y	56	102	1			-0-
							62	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	955	1	8912	2	Y	84	81	1			3
							92	9									
08	12803	X	8739	-0-	-4064	-0-	1059	1	7580	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
09	12390	X	7057	-0-	-5333	-0-	708	1	6242	2	Y	97	95	1			5
							107	9									
10	12803	X	7134	-0-	-5669	-0-	731	1	6315	2	Y	80	80	1			5
							88	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	270	-0-	-567	-0-	27	1	237	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 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
05	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	318	1	2223	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3450	X	2359	-0-	-1091	-0-	279	1	2046	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
07	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	212	1	1982	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	2604	X	1975	-0-	-629	-0-	238	1	1704	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	175	1	1546	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	205	1	1774	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 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
05	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	430	1	3010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4320	X	3311	-0-	-1009	-0-	398	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	381	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	419	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	396	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	395	1	3409	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	1624	-0-	-14589	-0-	188	1	1313	2	Y	112	106	1	3	8	10
							123	9									
06	15690	X	1798	-0-	-13892	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-	7	1			3
07	16213	X	1805	-0-	-14408	-0-	174	1	1625	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1560	X	1311	-0-	-249	-0-	133	1	1171	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1612	X	1439	-0-	-173	-0-	147	1	1268	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	224	1	1567	2	Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	208	1	1522	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	151	1	1405	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1544	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	148	1	1303	2	Y	64	63	1			4
							70	9									
10	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	156	1	1346	2	Y	56	56	1			4
							62	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6633	-0-	-1	-0-	827	1	5789	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	6300	X	5787	-0-	-513	-0-	693	1	5076	2	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
07	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	547	1	5109	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	6634	X	5303	-0-	-1331	-0-	650	1	4651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	6420	X	5202	-0-	-1218	-0-	526	1	4640	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	661	1	5711	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 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
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					4
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	161	1	1177	2	Y	-0-					4
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					4
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	Y	-0-					4
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	407	1	2848	2	Y	-0-					2
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	376	1	2758	2	Y	-0-					2
07	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	286	1	2665	2	Y	-0-					2
08	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	388	1	2778	2	Y	-0-					2
09	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	258	1	2275	2	Y	-0-					2
10	3255	X	2591	-0-	-664	-0-	266	1	2300	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	435	1	3043	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	404	1	2957	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	321	1	2995	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	391	1	2796	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	303	1	2672	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3503	X	3117	-0-	-386	-0-	322	1	2780	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

05	5828	X	1483	-0-	-4345	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-					5
06	5520	X	1370	-0-	-4150	-0-	165	1	1205	2	Y	-0-					5
07	5580	X	2989	-0-	-2591	-0-	289	1	2700	2	Y	-0-					5
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	618	1	4423	2	Y	-0-					5
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	546	1	4816	2	Y	-0-					5
10	1457	X	1169	-0-	-288	-0-	121	1	1048	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	754	1	5277	2	Y	-0-					1
06	5250	X	3885	-0-	-1365	-0-	466	1	3417	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5053	X	4114	-0-	-939	-0-	398	1	3713	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5890	X	4195	-0-	-1695	-0-	514	1	3678	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5700	X	3824	-0-	-1876	-0-	389	1	3432	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5890	X	3865	-0-	-2025	-0-	401	1	3461	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

05	14756	X	9321	-0-	-5435	-0-	1150	1	8051	2	Y	109	106	1			10
							120	9									
06	14280	X	8098	-0-	-6182	-0-	973	1	7125	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	13206	X	7742	-0-	-5464	-0-	748	1	6985	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	8866	X	7198	-0-	-1668	-0-	881	1	6307	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	8580	X	6403	-0-	-2177	-0-	651	1	5742	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8866	X	6084	-0-	-2782	-0-	631	1	5444	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	222	1	1555	2	Y	-0-					2
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	81	1	593	2	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	60	1	559	2	Y	-0-					2
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					2
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					2
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	64	1	552	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 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
05	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	3153 240	1 9	22062	2	N	218	213	1			19
06	22110	X	13306	-0-	-8804	-0-	1587 91	1 9	11628	2	N	83	102	1			-0-
07	23064	X	8050	-0-	-15014	-0-	773 62	1 9	7215	2	N	56	54	1			2
08	20336	X	6235	-0-	-14101	-0-	756 67	1 9	5412	2	N	61	61	1			2
*09	19680	X	8203	-0-	-11477	-0-	829 68	1 9	7306	2	Y	62	61	1			3
10	20336	X	8238	-0-	-12098	-0-	855	1	7383	2	Y	-0-					3

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	279	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	174	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	257	1	735	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	990	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	793	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	847	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	679	1	635	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	825	-0-	-1593	-0-	286	1	539	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	468	1	522	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	367	1	556	2	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	298	1	554	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	449	1	480	2	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	500	1	435	2	N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	330	1	621	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	136	1	449	2	N	-0-					-0-
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527	#	476	-0-	-51	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527	#	444	-0-	-83	-0-	69	1	375	2	N	-0-					-0-
09	510	#	424	-0-	-86	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
10	620	#	413	-0-	-207	-0-	107	1	306	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

05	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	244	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	31	1	237	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	34	1	228	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	37	1	234	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	31	1	219	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	36	35	0			1
							40	9									

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

*11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					109
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
*12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					59
*01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					59
*02	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					59
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 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
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 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
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	79	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	168	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	90	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	758	-0-	-712	-0-	95	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	896	-0-	-623	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	871	-0-	-2570	-0-	871	2			N	-0-					64
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	740	2			N	-0-					64
07	1178	X	321	-0-	-857	-0-	321	2			N	-0-					64
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					64
09	1080	X	360	-0-	-720	-0-	360	2			N	-0-					64
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 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
05	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	347	-0-	-943	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

05	5735	X	2122	-0-	-3613	-0-	2122	2			N	-0-					83
06	5550	X	1863	-0-	-3687	-0-	1863	2			N	-0-					83
07	3968	X	783	-0-	-3185	-0-	783	2			N	-0-					83
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					83
09	2340	X	766	-0-	-1574	-0-	766	2			N	-0-					83
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	468	-0-	-1332	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	114	1	2176	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	120	1	6256	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	2294	X	2208	-0-	-86	-0-	114	1	2092	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	116	1	2047	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	3990	X	2024	-0-	-1966	-0-	101	1	1916	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	4123	X	2022	-0-	-2101	-0-	126	1	1889	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	25	19	1			11
							28	9									
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	124	1	2266	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	122	1	2146	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	4650	X	2066	-0-	-2584	-0-	102	1	1946	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	4805	X	1453	-0-	-3352	-0-	91	1	1351	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

05	5642	X	557	-0-	-5085	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	276	-0-	-2694	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	296	-0-	-913	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	500	-0-	-244	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					1
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					1
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	743	2	3	9	N	3					48
06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-					48
07	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1233	2			N	-0-					48
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					53
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					53
10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2			N	-0-					53

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

05		14B2 EXT	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

05	13826	X	9494	-0-	-4332	-0-	356	1	8991	2	Y	126	123	0			10
							8	4	139	9							
06	13380	X	9486	-0-	-3894	-0-	251	1	9110	2	Y	109	112	0			7
							5	4	120	9							
07	13826	X	9024	-0-	-4802	-0-	269	1	8594	2	Y	141	138	0			10
							6	4	155	9							
08	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	340	1	8295	2	Y	113	113	0			10
							7	4	124	9							
09	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	341	1	7694	2	Y	135	132	0			13
							7	4	149	9							
10	9486	X	9291	-0-	-195	-0-	399	1	8862	2	Y	27	39	0			1
							30	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

05	3410	X	1	-0-	-3409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	9	-0-	-3291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	41	1	1327	2	Y	22	20	0			2
							1	4	24	9							
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	2	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							
10	1395	X	114	-0-	-1281	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	2	0			-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-					37
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					37
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					37
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	10	0			27
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	154	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	19	1	344	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2781	2	Y	39	38	0			3
							2	4	43	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
07	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	83	1	2671	2	Y	44	43	0			3
							2	4	48	9							
08	2511	N	1696	-0-	-815	-0-	65	1	1597	2	Y	30	30	0			3
							1	4	33	9							
09	2430	N	1038	-0-	-1392	-0-	43	1	975	2	Y	17	18	0			2
							1	4	19	9							
10	2511	N	794	-0-	-1717	-0-	34	1	760	2	Y	-0-	2	0			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					27
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					9
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7088	2	105	9	N	95					155
06	9360	X	5279	-0-	-4081	-0-	5255	2	24	9	N	22					177
07	9672	X	5844	-0-	-3828	-0-	5844	2			N	-0-					177
08	9672	X	5953	-0-	-3719	-0-	5899	2	54	9	N	49	191	0			35
09	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	4944	2	22	9	N	20					55
10	7192	X	4908	-0-	-2284	-0-	4889	2	19	9	N	17					72

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

05	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	796	1	20106	2	Y	282	259	0			23
							17	4	310	9							
06	53797	X	53797	-0-	-0-	-0-	1425	1	51659	2	Y	620	602	0			41
							31	4	682	9							
07	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	1246	1	39877	2	Y	652	647	0			46
							26	4	717	9							
08	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	1137	1	27782	2	Y	408	419	0			35
							22	4	449	9							
09	33117	X	33117	-0-	-0-	-0-	1381	1	31108	2	Y	547	531	0			51
							26	4	602	9							
10	55583	X	26946	-0-	-28637	-0-	1151	1	25546	2	Y	226	265	0			12
							249	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	186	1	4695	2	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	123	1	4450	2	Y	54	55	0			4
							3	4	59	9							
07	5084	X	4646	-0-	-438	-0-	138	1	4426	2	Y	72	71	0			5
							3	4	79	9							
08	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	187	1	4574	2	Y	63	63	0			5
							4	4	69	9							
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	190	1	4284	2	Y	76	74	0			7
							4	4	84	9							
10	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	188	1	4167	2	Y	55	59	0			3
							61	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

05	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	392	1	9914	2	Y	139	135	0			11
							9	4	153	9							
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	261	1	9450	2	Y	114	117	0			8
							6	4	125	9							
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	291	1	9304	2	Y	152	149	0			11
							6	4	167	9							
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	260	1	6355	2	Y	98	101	0			8
							5	4	108	9							
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	161	1	3630	2	Y	64	66	0			6
							3	4	70	9							
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	3798	2	Y	278	269	0			15
							306	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

05	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	566	1	14301	2	Y	200	192	0			16
							12	4	220	9							
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	448	1	16242	2	Y	195	198	0			13
							10	4	215	9							
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	521	1	16677	2	Y	272	266	0			19
							11	4	299	9							
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	547	1	13369	2	Y	236	235	0			20
							11	4	260	9							
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	525	1	11836	2	Y	208	209	0			19
							10	4	229	9							
10	7905	X	3870	-0-	-4035	-0-	166	1	3675	2	Y	26	44	0			1
							29	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

05	3100	N	6498	-0-	3398	10381	244	1	6153	2	Y	87	84	0			7
							5	4	96	9							
06	15556	X	5175	-0-	-10381	-0-	137	1	4969	2	Y	60	63	0			4
							3	4	66	9							
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
08	6386	X	4546	-0-	-1840	-0-	176	1	4295	2	Y	65	62	0			5
							3	4	72	9							
09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	78	1	1767	2	Y	32	34	0			3
							2	4	35	9							
10	6386	X	4052	-0-	-2334	-0-	168	1	3731	2	Y	139	135	0			7
							153	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					157
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					157
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	130	0			27
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	754	2	133	9	N	121					148
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	N	5					153
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	N	11					164

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					119
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					119
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					119
*09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					119
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	2	7	9	N	6					93

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1149	2	23	9	N	21					63
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					63
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					63
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	13	0			50
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					57
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					73

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					91
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					91
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					91
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					91
*09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					91
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					78

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	0			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					97
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					97
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					97
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	16	0			81
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					81
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	N	9					42
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	751	2	24	9	N	22					64
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					64
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-	34	0			30
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					51
10	806	N	248	-0-	-558	-0-	246	2	2	9	N	2					53

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20					63
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2938	2	13	9	N	12					75
07	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-					75
08	1674	X	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					75
*09	1620	X	778	-0-	-842	-0-	776	2	2	9	N	2					77
10	1674	X	975	-0-	-699	-0-	974	2	1	9	N	1					78

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	550	1	13899	2	Y	195	189	0			16
							12	4	215	9							
06	14280	X	14010	-0-	-270	-0-	371	1	13454	2	Y	161	166	0			11
							8	4	177	9							
07	14756	X	13356	-0-	-1400	-0-	398	1	12721	2	Y	208	204	0			15
							8	4	229	9							
08	14756	X	13134	-0-	-1622	-0-	509	1	12428	2	Y	170	171	0			14
							10	4	187	9							
09	14190	X	12405	-0-	-1785	-0-	517	1	11652	2	Y	205	200	0			19
							10	4	226	9							
10	14663	X	14263	-0-	-400	-0-	607	1	13479	2	Y	161	172	0			8
							177	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					185
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					185
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					185
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	717	2	64	9	N	58					243
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					269
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	646	2	31	9	N	28					297

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	0			143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					65
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					65
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	47	0			18
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					18

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					123
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					123
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					123
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	100	0			23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					43

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					50
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					50
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3057	-0-	3057	3057	118	1	2894	2	Y	39	36	0			3
							2	4	43	9							
09	T. A.		3772	-0-	3772	6829	157	1	3543	2	Y	63	60	0			6
							3	4	69	9							
10	T. A.		2483	-0-	2483	9312	107	1	2376	2	Y	-0-	6	0			-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

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
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2809	2	30	9	N	27					87
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2865	2	42	9	N	38					125
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	136	0			22
08	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					22
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2720	2	1	9	N	1					23

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

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
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					38
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					38
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-	26	0			12
08	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	1699	2			N	-0-					12
09	3300	X	790	-0-	-2510	-0-	787	2	3	9	N	3					15
10	3410	X	1890	-0-	-1520	-0-	1890	2			N	-0-					15

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

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
05	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	480	1	12131	2	Y	170	165	0			14
							11	4	187	9							
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	360	1	13067	2	Y	156	160	0			10
							8	4	172	9							
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	492	1	15757	2	Y	258	250	0			18
							10	4	284	9							
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	634	1	15492	2	Y	226	225	0			19
							12	4	249	9							
09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	646	1	14551	2	Y	256	251	0			24
							12	4	282	9							
*10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	679	1	15074	2	Y	87	106	0			5
							96	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	22	-0-	-4478	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	27	-0-	-2515	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

05	2449	X	1349	-0-	-1100	-0-	51	1	1277	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
06	2460	X	1612	-0-	-848	-0-	43	1	1547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	86	1	2759	2	Y	45	43	0			3
							2	4	50	9							
08	2542	X	539	-0-	-2003	-0-	21	1	509	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
09	1770	X	782	-0-	-988	-0-	33	1	735	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
10	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	75	1	1660	2	Y	65	63	0			3
							72	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

05	10757	X	4911	-0-	-5846	-0-	184	1	4653	2	Y	64	64	0			5
							4	4	70	9							
06	10410	X	6227	-0-	-4183	-0-	165	1	5979	2	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
07	7130	X	5088	-0-	-2042	-0-	151	1	4847	2	Y	79	78	0			6
							3	4	87	9							
08	6355	X	1453	-0-	-4902	-0-	56	1	1375	2	Y	19	23	0			2
							1	4	21	9							
09	6240	X	343	-0-	-5897	-0-	14	1	322	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	271	1	6015	2	Y	110	105	0			6
							121	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	46	-0-	-202	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

05	3100	N	3249	-0-	149	149	3232	2	17	9	N	15					194
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2113	2	6	9	N	5					199
07	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2576	2	6	9	N	5					204
08	2883	X	2162	-0-	-721	-0-	2162	2			N	-0-					204
09	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			N	-0-					204
10	2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	3	9	N	3					207

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					63
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					63
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					63
10	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					63

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

05	14B	DENY	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					259
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	N	11					270
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882	2	21	9	N	19	187	1			102
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1737	2	36	9	N	33					135
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					157
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11	9	N	10					167

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					75
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4					79
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					79
08	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					79
09	2040	N	1239	-0-	-801	-0-	1239	2			N	-0-					79
10	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1628	2			N	-0-					79

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					116
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5					121
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	84	1			42
08	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1283	2	3	9	Y	3					45
09	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	1001	2	2	9	Y	2					47
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	969	2	7	9	Y	6					53

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	DELQ PR		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					4
*10	3100	N	2899	-0-	-201	1737	2899	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	3000	N	3029	-0-	29	29	57	1	2968	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1125	N	1096	-0-	-29	-0-	57	1	1037	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1950		998	-0-	-952	-0-	50	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2015		994	-0-	-1021	-0-	62	1	926	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	3000	N	6339	-0-	3339	3339	119	1	6216	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	3100	N	2234	-0-	-866	2473	115	1	2112	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	4769	X	2296	-0-	-2473	-0-	123	1	2169	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	3780	X	1968	-0-	-1812	-0-	98	1	1867	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	3906	X	1827	-0-	-2079	-0-	114	1	1706	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

05	6510	X	4662	-0-	-1848	-0-	4639	2	23	9	Y	21					137
06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	4154	2	41	9	Y	37					174
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3689	2	20	9	Y	18					192
08	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	3843	2	30	9	Y	27					219
09	4500	X	3289	-0-	-1211	-0-	3274	2	15	9	Y	14	194	1			39
10	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	4126	2	21	9	Y	19					58

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	109 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-		-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	659	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	691	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	3	N	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1512	-0-	-408	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	X	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	X	465	-0-	-279	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	720	X	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1140	-0-	1140	1603	1140	2			N	-0-					-0-
09	2420	R	817	-0-	-1603	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

05	10264	X	10033	-0-	-231	64693	258	1	9775	3	Y	-0-					-0-
06	9232		9232	-0-	-0-	64693	215	1	9016	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	7745		7745	-0-	-0-	64693	196	1	7548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	6045		5925	-0-	-120	64573	147	1	5777	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5850		4626	-0-	-1224	63349	139	1	4487	3	Y	-0-					-0-
10	6045		3432	-0-	-2613	60736	102	1	3322	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	159	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

05	31 X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

05	T. A.	14399	-0-	14399	28885	368	1	14007	3	Y	22	24	1			-0-
						24	9									
06	T. A.	11999	-0-	11999	40884	276	1	11700	3	Y	19	19	1			-0-
						2	4	21	9							
07	T. A.	13151	-0-	13151	54035	329	1	12796	3	Y	22	20	1			2
						2	4	24	9							
08	65304 X	11269	-0-	-54035	-0-	278	1	10970	3	Y	18	18	1			2
						1	4	20	9							
09	14820 X	10432	-0-	-4388	-0-	312	1	10099	3	Y	19	19	1			2
						21	9									
10	12400 X	10370	-0-	-2030	-0-	305	1	10022	3	Y	18	19	1			1
						23	4	20	9							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

05	3100	N	7691	-0-	4591	68442	199	1	7491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	5765	-0-	2765	71207	138	1	5625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	3100	N	5255	-0-	2155	73362	136	1	5117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	3100	N	4949	-0-	1849	75211	124	1	4824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	922	-0-	-2078	73133	28	1	894	3	Y	-0-					-0-
*10	73766	X	633	-0-	-73133	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 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
05	T. A.		14	-0-	14	261	14	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
07	T. A.		74	-0-	74	335	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	808	X	473	-0-	-335	-0-	12	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	127	1	7341	3	Y	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	98	1	6314	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	88	1	5233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	78	1	4683	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4548	-0-	-852	-0-	90	1	4458	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	4689	-0-	-2131	-0-	91	1	4588	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 01/26/2015

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	1392	1504	1			25
							1531	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	1379	1385	1			19
							1517	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	1342	1254	1			107
							1476	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	1205	1204	1			108
							1326	9									
*09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	Y	1399	1379	1			128
							1539	9									
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	1377	1440	1			65
							7	4	1515	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	9522	-0-	-2692	-0-	243	1	9279	3	Y	-0-					-0-
06	12060	X	11127	-0-	-933	-0-	254	1	10872	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	12462	X	10386	-0-	-2076	-0-	259	1	10125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	253	1	10050	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	9420	X	3393	-0-	-6027	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	9882	-0-	-1619	-0-	291	1	9569	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	156	-0-	-2789	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	408	-0-	-1979	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	83	-0-	-2862	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	369	-0-	-1101	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	852	3	Y	-0-	3	1			1
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	150	1	671	3	Y	10	10	1			1
							8	4	11	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	144	1	717	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	113	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	108	1	527	3	Y	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	167	1	760	3	Y	26	22	1			4
							29	9									

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	7601	-0-	-4799	-0-	64	1	7486	3	Y	46	50	1			1
							51	9									
06	11220	X	7208	-0-	-4012	-0-	53	1	7106	3	Y	44	44	1			1
							1	4	48	9							
07	9641	X	6697	-0-	-2944	-0-	55	1	6595	3	Y	42	40	1			3
							1	4	46	9							
08	8804	X	5531	-0-	-3273	-0-	45	1	5449	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
09	7890	X	5805	-0-	-2085	-0-	57	1	5703	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	27	1	2791	3	Y	18	21	1			1
							6	4	20	9							

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	116	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	165	1	776	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	158	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	117	1	527	3	Y	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	237	1	1074	3	Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	3	Y	74	57	1			18
							81	9									
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	373	1	1709	3	Y	40	54	1			4
							21	4	44	9							
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	301	1	1477	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
08	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	260	1	1148	3	Y	70	63	1			13
							77	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	185	1	891	3	Y	8	18	1			3
							9	9									
10	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	338	1	1499	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

05	96561	X	96561	-0-	-0-	-0-	1692	1	93297	3	Y	1429	1527	1			25
							1572	9									
06	85530	X	84975	-0-	-555	-0-	1434	1	83133	3	Y	360	380	1			5
							12	4	396	9							
07	88381	X	81259	-0-	-7122	-0-	1470	1	77572	3	Y	2002	1849	1			158
							15	4	2202	9							
08	91016	X	89298	-0-	-1718	-0-	1499	1	85362	3	Y	2208	2172	1			194
							8	4	2429	9							
09	93000	X	85348	-0-	-7652	-0-	1749	1	82393	3	Y	1096	1181	1			109
							1206	9									
10	93000	X	81064	-0-	-11936	-0-	1664	1	77287	3	Y	1750	1779	1			80
							188	4	1925	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

05	65100	X	58598	-0-	-6502	-0-	502	1	57795	3	Y	274	294	1			5
							301	9									
06	63000	X	49901	-0-	-13099	-0-	385	1	49233	3	Y	252	253	1			4
							6	4	277	9							
07	61721	X	53153	-0-	-8568	-0-	446	1	52419	3	Y	254	238	1			20
							9	4	279	9							
08	61721	X	51551	-0-	-10170	-0-	426	1	50859	3	Y	237	236	1			21
							5	4	261	9							
09	58050	X	49521	-0-	-8529	-0-	496	1	48731	3	Y	267	264	1			24
							294	9									
10	53010	X	51578	-0-	-1432	-0-	509	1	50691	3	Y	239	252	1			11
							115	4	263	9							

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

05	28706	X	24463	-0-	-4243	-0-	431	1	23588	3	Y	404	516	1			9
							444	9									
06	29010	X	13594	-0-	-15416	-0-	223	1	12629	3	Y	673	673	1			9
							2	4	740	9							
07	37200	X	9162	-0-	-28038	-0-	165	1	8555	3	Y	400	377	1			32
							2	4	440	9							
08	37200	X	31797	-0-	-5403	-0-	524	1	29586	3	Y	1531	1435	1			128
							3	4	1684	9							
*09	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	668	1	31153	3	Y	1872	1831	1			169
							2059	9									
*10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	677	1	30945	3	Y	1600	1693	1			76
							76	4	1760	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 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
05	32519	X	23182	-0-	-9337	-0-	196	1	22781	3	Y	186	197	1			3
							205	9									
06	30810	X	21774	-0-	-9036	-0-	164	1	21450	3	Y	143	144	1			2
							3	4	157	9							
07	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	280	1	33526	3	Y	229	213	1			18
							6	4	252	9							
08	29822	X	18683	-0-	-11139	-0-	153	1	18423	3	Y	95	104	1			9
							2	4	105	9							
09	26070	X	3851	-0-	-22219	-0-	38	1	3790	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
10	23715	X	15036	-0-	-8679	-0-	146	1	14700	3	Y	143	140	1			6
							33	4	157	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60388	X	50139	-0-	-10249	-0-	870	1	48226	3	Y	948	1018	1			17
							1043	9									
06	55470	X	50720	-0-	-4750	-0-	829	1	48639	3	Y	1132	1133	1			16
							7	4	1245	9							
07	57319	X	36231	-0-	-21088	-0-	648	1	34976	3	Y	545	517	1			44
							7	4	600	9							
08	55521	X	50011	-0-	-5510	-0-	845	1	48451	3	Y	646	633	1			57
							4	4	711	9							
09	50010	X	40359	-0-	-9651	-0-	824	1	38723	3	Y	738	728	1			67
							812	9									
*10	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	966	1	44846	3	Y	485	528	1			24
							109	4	534	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 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
05	9424	X	445	-0-	-8979	-0-	8	1	434	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	208	1	12341	3	Y	93	85	1			8
							2	4	102	9							
08	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	404	1	24329	3	Y	228	217	1			19
							2	4	251	9							
*09	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	384	1	18974	3	Y	207	207	1			19
							228	9									
*10	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	399	1	20186	3	Y	199	209	1			9
							45	4	219	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	2055	-0-	71 B	-16356	600	1	1455	2	N	-0-					30
06	1920	#	1939	-0-	19 B	-16337	580	1	1333	2	N	24					54
							26	9									
07	2294	#	1701	-0-	-593 B	-16930	620	1	969	2	N	102					156
							112	9									
08	2294	#	2816	-0-	522 B	-16408	580	1	2236	2	N	-0-	135	1			21
09	2220	#	2816	-0-	596 B	-15812	600	1	2216	2	N	-0-					21
10	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-17858					N	NO RPT					21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	165	1			23

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

	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
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162	1	1650	2	N	17					98
							19	9									
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	121	1	1234	2	N	69	155	1			12
							76	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	116	1	1180	2	N	24					36
							26	9									
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	148	1	1509	2	N	13					49
							14	9									
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	171	1	1747	2	N	3					52
							3	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					52

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1673	2	20	9	N	18					142
06	1920	N	1258	-0-	-662	-0-	1245	2	13	9	N	12					154
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2046	2	43	9	N	39					193
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1627	2	13	9	N	12					205
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1717	-0-	-3708	-0-	1673	2	44	9	N	40					149
06	5250	X	3991	-0-	-1259	-0-	3977	2	14	9	N	13					162
07	5425	X	2898	-0-	-2527	-0-	2887	2	11	9	N	10					172
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					172
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					172
*10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					172

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	5685	-0-	-3708	-0-	5630	2	55	9	N	50					139
06	8880	X	6970	-0-	-1910	-0-	6909	2	61	9	N	55					194
07	8494	X	6645	-0-	-1849	-0-	6573	2	72	9	N	65					259
08	7657	X	6379	-0-	-1278	-0-	6348	2	31	9	N	28	173	1			114
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	6643	2	36	9	N	33					147
*10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					147

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	164	1	4576	3	N	2			27
							2	9							
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	165	1	4131	3	N	2			29
							2	9							
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	738	1	4620	3	N	1			30
							1	9							
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	751	1	4756	3	N	2			32
							2	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	402	1	2002	3	N	-0-			32
10	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	2	1	10	3	N	-0-			32

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7071	-0-	-1113	-0-	7071	2			Y	-0-			19
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-			19
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-			19
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-			19
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT			19
10	8463	X	8337	-0-	-126	-0-	8337	2			Y	-0-			19

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	4356	-0-	-3983	-0-	4356	2			Y	-0-			6
06	8070	X	1167	-0-	-6903	-0-	1167	2			Y	-0-			6
07	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	4897	2			Y	-0-			6
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-			6
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT			6
*10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-			6

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					22
06	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	3894	2			Y	-0-					22
07	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	2			Y	-0-					22
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					22
09	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			Y	-0-					22
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					22
	GARCIA, SALVADOR A				WELL #: 26		RRCID -> 187471				COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490				PERF. 9020 - 10932
05	12493	X	10803	-0-	-1690	-0-	785	1	10016	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	12090	X	10831	-0-	-1259	-0-	755	1	10054	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	11842	X	11119	-0-	-723	-0-	762	1	10179	2	Y	162	127	1			42
							178	9									
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	893	1	10741	2	Y	18					60
							20	9									
*09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	920	1	10244	2	Y	10					70
							11	9									
*10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	1084	1	9924	2	Y	276	302	1			44
							304	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	986	-0-	-161	-0-	86	1	896	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	92	1	886	2	Y	3					6
							3	9									
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	92	1	898	2	Y	1					7
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	937	2	Y	7					12
							8	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	13	1	221	2	Y	12					13
							13	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	32	1	201	2	Y	1					14
							1	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	206	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					9
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					9
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	3					12
							3	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 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
05	5735	X	630	-0-	-5105	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
06	990	X	557	-0-	-433	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	531	-0-	-492	-0-	64	1	467	2	N	-0-					-0-
08	837	X	561	-0-	-276	-0-	67	1	494	2	N	-0-					-0-
09	630	X	537	-0-	-93	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	59	1	420	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2223	3									
06	2490	N	1938	-0-	-552	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
							1762	3									
07	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									
08	2263	N	1766	-0-	-497	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1693	3									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							2126	3									
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2169	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

05	4340	X	3843	-0-	-497	-0-	6	1	61	2	Y	2	2	8			-0-
							3774	3	2	9							
06	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					-0-
							3671	3									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	2	2	8			-0-
							4059	3	2	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							4099	3									
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							3993	3									
10	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4044	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	184	1	1446	2	Y	-0-					36
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	158	1	1623	2	Y	-0-					36
07	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	144	1	1041	2	Y	-0-					36
08	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	174	1	1247	2	Y	-0-					36
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	198	1	2026	2	Y	-0-					36
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34	1	1	8	5
							4	9									

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

05	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	17	1	157	2	Y	1	1	8			29
							9658	3	1	9							
06	11160	X	9548	-0-	-1612	-0-	15	1	849	2	Y	15					44
							8667	3	17	9							
07	11067	X	10294	-0-	-773	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					44
							10005	3									
08	11067	X	9529	-0-	-1538	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	34	1			10
							9136	3									
09	9720	X	8087	-0-	-1633	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					10
							7753	3									
*10	10292	X	8539	-0-	-1753	-0-	15	1	134	2	Y	1	1	8			10
							8389	3	1	9							

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-					6
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	305	1	1462	2	Y	-0-					6
07	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	173	1	1344	2	Y	-0-					6
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1434	2	Y	-0-					6
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	138	1	1510	2	Y	-0-					6
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

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
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	2	2	8			129
							1933	3	2	9							
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					129
							1802	3									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	8			129
							1915	3	2	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					129
							1784	3									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					129
							1747	3									
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	13	132	1			10
							2100	3	14	9							

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			6

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

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
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					27
							2465	3									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							2191	3									
07	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	3	1	64	2	Y	3	3	8			27
							2337	3	3	9							
08	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					27
							2363	3									
09	2430	X	2290	-0-	-140	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					27
							2196	3									
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					27
							2308	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

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
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
07	713	X	616	-0-	-97	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							640	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					38
							1063	3									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	2					40
							1040	3	2	9							
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	41					81
							1181	3	45	9							
*08	1085	N	766	-0-	-319	-0-	1	1	30	2	Y	8	62	1			27
							726	3	9	9							
*09	1140	N	978	-0-	-162	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					27
							937	3									
10	1271	N	679	-0-	-592	-0-	1	1	11	2	Y	1	16	1			12
							666	3	1	9							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

05	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	3					10
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	53					63
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
*09	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	225	2	Y	1					64
							1	9									
10	T. A.		289	-0-	289	289	20	1	262	2	Y	6	61	1			9
							7	9									

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					148
							1337	3									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	3	3	8			148
							1290	3	3	9							
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			148
							1224	3	2	9							
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					148
							1496	3									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					148
							1640	3									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	2	136	1			14
							1865	3	2	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

05	2232	X	1479	-0-	-753	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	99	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1379	-0-	-574	-0-	74	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	865	-0-	-1088	-0-	87	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	543	-0-	-697	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

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
05	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					13
								2574	3									
06	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					13
								1995	3									
07	2232	N	2158	-0-		-74	-0-	4	1	57	2	Y	14					27
								2082	3	15	9							
*08	2232	N	1538	-0-		-694	-0-	3	1	61	2	Y	3	21	1			9
								1471	3	3	9							
*09	2160	N	1742	-0-		-418	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					9
								1670	3									
10	2170	N	1658	-0-		-512	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	5	1			4
								1629	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

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
05	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	175	1	40	2	N	2	2	8			39
								2436	3	2	9							
06	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	140	1	173	2	N	-0-					39
								1769	3									
07	2325	N	2294	-0-		-31	-0-	153	1	57	2	N	4	4	8			39
								2080	3	4	9							
08	2666	N	2283	-0-		-383	-0-	160	1	84	2	N	-0-					39
								2039	3									
*09	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	159	1	82	2	N	1	1	8			39
								1978	3	1	9							
*10	2294	N	2156	-0-		-138	-0-	156	1	31	2	N	3	3	8			39
								1966	3	3	9							

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

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
05	4991	X	4726	-0-		-265	-0-	306	1	69	2	N	80					141
								4263	3	88	9							
06	4830	X	4555	-0-		-275	-0-	297	1	367	2	N	132					273
								3746	3	145	9							
07	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	334	1	123	2	N	62					335
								4521	3	68	9							
08	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	335	1	176	2	N	15	316	1			34
								4285	3	17	9							
09	4560	X	4538	-0-		-22	-0-	325	1	167	2	N	9					43
								4036	3	10	9							
*10	4960	X	3315	-0-		-1645	-0-	240	1	48	2	N	7	2	8			48
								3019	3	8	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
								498	3									
06	540	N	446	-0-		-94	-0-	1	1	40	2	N	-0-					77
								405	3									
07	682	N	368	-0-		-314	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
								357	3									
08	496	N	375	-0-		-121	-0-	1	1	15	2	N	-0-					77
								359	3									
09	450	N	339	-0-		-111	-0-	1	1	13	2	N	-0-					77
								325	3									
*10	386	N	386	-0-		-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					77
								379	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	236	1	53	2	N	-0-					15
							3289	3									
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	226	1	280	2	N	-0-					15
							2853	3									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	219	1	81	2	N	-0-					15
							2970	3									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	207	1	109	2	N	-0-					15
							2645	3									
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	158	1	81	2	N	-0-					15
							1964	3									
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	49	2	N	-0-					15
							3038	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					7
							4012	3									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	Y	2	1	8			8
							3580	3	2	9							
07	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	7	1	104	2	Y	1	1	8			8
							3807	3	1	9							
08	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	8	1			-0-
							3882	3									
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	7	1	157	2	Y	2	2	8			-0-
							3805	3	2	9							
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							3964	3	1	9							

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 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
05	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	5	1	47	2	N	-0-					14
							2874	3									
06	3480	X	2498	-0-	-982	-0-	4	1	222	2	N	4	4	8			14
							2268	3	4	9							
07	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	4	1	65	2	N	6	6	8			14
							2404	3	7	9							
08	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	4	1	94	2	N	175	92	1			97
							2293	3	193	9							
*09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	4	1	87	2	N	116	180	1	5	8	28
							2118	3	128	9							
*10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	4	1	34	2	N	100	3	8			125
							2097	3	110	9							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					60
							3469	3									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	237	1	293	2	N	-0-					60
							2989	3									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	255	1	94	2	N	1	1	8			60
							3459	3	1	9							
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	243	1	128	2	N	38	77	1			21
							3099	3	42	9							
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	236	1	121	2	N	-0-					21
							2923	3									
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	257	1	52	2	N	-0-					21
							3235	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	11035	-0-	-32	-0-	19	1	176	2	N	3	3	8			24
							10837	3	3	9							
06	10740	X	10430	-0-	-310	-0-	17	1	929	2	N	1	1	8			24
							9483	3	1	9							
07	11098	X	10570	-0-	-528	-0-	18	1	279	2	N	-0-					24
							10273	3									
08	11036	X	10747	-0-	-289	-0-	19	1	424	2	N	-0-					24
							10304	3									
09	10680	X	10202	-0-	-478	-0-	18	1	404	2	N	3					27
							9777	3	3	9							
*10	11036	X	10331	-0-	-705	-0-	18	1	162	2	N	4	2	8			29
							10147	3	4	9							

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	46	2	N	-0-					8
							2849	3									
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	245	2	N	1	1	8			8
							2495	3	1	9							
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	179	1	66	2	N	-0-					8
							2430	3									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	N	-0-					8
							2378	3									
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	190	1	97	2	N	2	2	8			8
							2360	3	2	9							
*10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	195	1	39	2	N	-0-					8
							2454	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	837	1	5	2	N	-0-					-0-
							318	3									
06	1050	N	856	-0-	-194	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	838	1	14	2	N	-0-					-0-
							502	3									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	838	1	32	2	N	-0-					-0-
							770	3									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	811	1	34	2	N	-0-					-0-
							813	3									
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							269	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	203	1	46	2	N	-0-					53
							2829	3									
06	3780	X	2616	-0-	-1164	-0-	176	1	218	2	N	-0-					53
							2222	3									
07	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	211	1	78	2	N	-0-					53
							2857	3									
08	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	204	1	107	2	N	17	55	1			15
							2607	3	19	9							
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	197	1	101	2	N	-0-					15
							2448	3									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	229	1	46	2	N	-0-					15
							2889	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 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
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	N	103					191
							3549	3	113	9							
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	4	1	304	2	N	29	178	1			42
							3103	3	32	9							
07	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	4	1	93	2	N	34					76
							3415	3	37	9							
08	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	4	1	137	2	N	30	72	1			34
							3321	3	33	9							
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	4	1	130	2	N	39					73
							3142	3	43	9							
10	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	4	1	51	2	N	13	56	1			30
							3221	3	14	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

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
05	2790	X	2022	-0-		-768	-0-	3	1	32	2	Y	1					97
								1986	3	1	9							
06	2730	X	1729	-0-		-1001	-0-	3	1	153	2	Y	6					103
								1566	3	7	9							
07	2666	X	1729	-0-		-937	-0-	3	1	46	2	Y	3					106
								1677	3	3	9							
08	2015	X	1710	-0-		-305	-0-	3	1	67	2	Y	1	101	1			6
								1639	3	1	9							
09	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					6
								2967	3									
*10	3100	N	3230	-0-		130	130	6	1	51	2	Y	-0-					6
								3173	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

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
05	2418	N	2196	-0-		-222	-0-	4	1	35	2	N	-0-					28
								2157	3									
06	2310	N	2226	-0-		-84	-0-	4	1	198	2	N	-0-					28
								2024	3									
07	2294	N	2187	-0-		-107	-0-	4	1	58	2	N	-0-					28
								2125	3									
08	2201	N	2179	-0-		-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-					28
								2089	3									
09	2220	N	1900	-0-		-320	-0-	3	1	75	2	N	-0-					28
								1822	3									
10	2201	N	1861	-0-		-340	-0-	3	1	29	2	N	-0-					28
								1829	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

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
05	4526	X	3835	-0-		-691	-0-	4	1	61	2	N	-0-					38
								3770	3									
06	4380	X	3604	-0-		-776	-0-	4	1	321	2	N	-0-					38
								3279	3									
07	4278	X	3533	-0-		-745	-0-	4	1	93	2	N	-0-					38
								3436	3									
08	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	5	1	162	2	N	22	45	1			15
								3944	3	24	9							
09	3960	X	2344	-0-		-1616	-0-	3	1	93	2	N	-0-					15
								2248	3									
10	3844	X	3054	-0-		-790	-0-	4	1	48	2	N	-0-					15
								3002	3									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

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
05	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	8	1	75	2	N	12					61
								4621	3	13	9							
06	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	7	1	394	2	N	9	1	8			69
								4018	3	10	9							
07	4278	X	4085	-0-		-193	-0-	7	1	108	2	N	3					72
								3967	3	3	9							
08	4278	X	3755	-0-		-523	-0-	7	1	148	2	N	2	61	1			13
								3598	3	2	9							
*09	4140	X	3607	-0-		-533	-0-	6	1	143	2	N	1	1	8			13
								3457	3	1	9							
10	3875	X	3264	-0-		-611	-0-	6	1	51	2	N	-0-					13
								3207	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10217	-0-	-261	-0-	1359	1	230	2	N	2	2	8			-0-
							8626	3	2	9							
06	10140	X	7198	-0-	-2942	-0-	1070	1	608	2	N	1	1	8			-0-
							5519	3	1	9							
07	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	1270	1	342	2	N	2	2	8			-0-
							9022	3	2	9							
08	10230	X	10137	-0-	-93	-0-	1079	1	448	2	N	-0-					-0-
							8610	3									
09	9900	X	9571	-0-	-329	-0-	1227	1	414	2	N	2	2	8			-0-
							7928	3	2	9							
*10	10540	X	8216	-0-	-2324	-0-	1131	1	182	2	N	1	1	8			-0-
							6902	3	1	9							

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					187
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	2	256	3	N	-0-					187
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1	178	1			10
							633	3	1	9							
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
							279	3									
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	2	172	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	1	1	8			141
							1868	3	1	9							
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	2	1	157	2	N	-0-					141
							1598	3									
07	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	2	1	47	2	N	1	1	8			141
							1741	3	1	9							
08	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	N	1	124	1			18
							1722	3	1	9							
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	2	1	65	2	N	-0-					18
							1563	3									
*10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	2	1	25	2	N	1	1	8			18
							1574	3	1	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	3	1	47	2	N	-0-					79
							2891	3									
06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	3	1	242	2	N	-0-					79
							2469	3									
*07	3007	N	2935	-0-	-72	-0-	3	1	78	2	N	1	1	8			79
							2853	3	1	9							
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-	56	1			23
							2863	3									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					23
							2763	3									
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					23
							2889	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	594	-0-	-894	-0-	1	1	9	2	N	2	2	8			28
							582	3	2	9							
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	1	1	68	2	N	-0-					28
							694	3									
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	1	1	13	2	N	2	2	8			28
							461	3	2	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					28
							675	3									
09	750	N	417	-0-	-333	-0-	17	2	400	3	N	-0-					28
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
							417	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			21
							7158	3	1	9							
06	7830	X	6794	-0-	-1036	-0-	7	1	606	2	N	2	2	8			21
							6179	3	2	9							
07	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	8	1	187	2	N	3	3	8			21
							6861	3	3	9							
08	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	8	1	269	2	N	-0-					21
							6533	3									
09	7350	X	6339	-0-	-1011	-0-	8	1	251	2	N	-0-					21
							6080	3									
*10	7285	X	6265	-0-	-1020	-0-	7	1	98	2	N	2	2	8			21
							6158	3	2	9							

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	1	1	8			49
							14052	3	1	9							
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	1	1	8			49
							11282	3	1	9							
07	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					49
							12468	3									
08	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	89	127	1			11
							12544	3	98	9							
*09	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	1	1	8			11
							11601	3	1	9							
10	13640	X	11967	-0-	-1673	-0-	14	1	188	2	N	-0-					11
							11765	3									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-	N	-0-	-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	N	-0-	-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-	N	-0-	-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2	1	33	2	N	2	2	8			57
							2057	3	2	9							
06	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	2	1	177	2	N	1	1	8			57
							1807	3	1	9							
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2	1	54	2	N	3	3	8			57
							1969	3	3	9							
08	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	N	72	111	1			18
							1945	3	79	9							
*09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	2	1	77	2	N	3	3	8			18
							1877	3	3	9							
*10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	2	1	31	2	N	2	2	8			18
							1961	3	2	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	243	-0-	-284	-0-	6	2	237	3	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							561	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			27
							1993	3	2	9							
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					27
							2153	3									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					27
							2118	3									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	4	18	1			13
							1988	3	4	9							
09	2370	N	2065	-0-	-305	-0-	2	1	82	2	N	-0-					13
							1981	3									
*10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2	1	31	2	N	1	1	8			13
							1967	3	1	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-					48
							1381	3									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	117	2	N	1	1	8			48
							1197	3	1	9							
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	35	2	N	-0-					48
							1276	3									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	103	1	54	2	N	1	34	1			15
							1317	3	1	9							
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	52	2	N	-0-					15
							1269	3									
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	105	1	21	2	N	-0-					15
							1328	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
							1019	3									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					15
							1780	3									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							1413	3									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					15
							1354	3									
09	1950	N	1311	-0-	-639	-0-	2	1	52	2	N	2	2	8			15
							1255	3	2	9							
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							1217	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	139	1	31	2	N	1	1	8			32
							1929	3	1	9							
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	139	1	172	2	N	-0-					32
							1750	3									
07	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	138	1	51	2	N	2	2	8			32
							1870	3	2	9							
08	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	133	1	70	2	N	-0-					32
							1703	3									
09	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	140	1	72	2	N	-0-					32
							1732	3									
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	133	1	27	2	N	-0-					32
							1670	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	2	2	8			62
							9101	3	2	9							
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	1	1	8			62
							7805	3	1	9							
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
							6579	3									
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	126	175	1			13
							1081	3	139	9							
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	5	2	8			16
							6594	3	6	9							
*10	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	63	56	1			23
							11013	3	69	9							

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	114	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

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
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					71
							2700	3									
06	3000	N	3081	-0-	81	81	5	1	272	2	N	30	1	8			100
							2771	3	33	9							
07	2836	N	2755	-0-	-81	-0-	5	1	73	2	N	-0-					100
							2677	3									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	2	87	1			15
							2296	3	2	9							
09	2010	X	1932	-0-	-78	-0-	3	1	76	2	N	-0-					15
							1853	3									
*10	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	3	1	27	2	N	2	2	8			15
							1689	3	2	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

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
05	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	5	1	71	2	N	1	1	8			20
							4361	3	1	9							
06	4830	X	3440	-0-	-1390	-0-	4	1	307	2	N	-0-					20
							3129	3									
07	4743	X	3831	-0-	-912	-0-	4	1	101	2	N	-0-					20
							3726	3									
08	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	5	1	167	2	N	-0-					20
							4069	3									
09	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	5	1	161	2	N	-0-					20
							3891	3									
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	5	1	60	2	N	-0-					20
							3735	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

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
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	818	1	71	2	N	-0-					-0-
							2658	3									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	738	1	268	2	N	1	1	8			-0-
							2435	3	1	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	749	1	101	2	N	-0-					-0-
							2646	3									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	703	1	89	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
09	2010	X	1769	-0-	-241	-0-	555	1	60	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
*10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	555	1	46	2	N	-0-					-0-
							1756	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	2	8			105
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	3	8			106
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	96	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	8			13
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	2	8			23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	5	5	8			25
							1457	3	6	9							
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	2	1	124	2	N	1	1	8			25
							1266	3	1	9							
07	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	2	1	37	2	N	2	2	8			25
							1343	3	2	9							
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	2	1	54	2	N	-0-					25
							1310	3									
*09	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	1	1	48	2	N	8	1	8			32
							1166	3	9	9							
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1	1	16	2	N	151					183
							1008	3	166	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79
							1360	3									
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1	1	114	2	N	-0-					79
							1166	3									
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1	1	31	2	N	-0-					79
							1143	3									
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	2	1	52	2	N	2	68	1			13
							1263	3	2	9							
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1	1	49	2	N	-0-					13
							1190	3									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
							1217	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	212	1	48	2	N	-0-					72
							2954	3									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	234	1	289	2	N	-0-					72
							2948	3									
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	259	1	96	2	N	-0-					72
							3514	3									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	242	1	127	2	N	-0-	57	1			15
							3089	3									
09	2820	X	2802	-0-	-18	-0-	201	1	103	2	N	-0-					15
							2498	3									
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	230	1	46	2	N	-0-					15
							2904	3									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	7	1	64	2	N	2	2	8			93
							3919	3	2	9							
06	4290	X	3934	-0-	-356	-0-	6	1	351	2	N	-0-					93
							3577	3									
07	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	7	1	104	2	N	-0-					93
							3812	3									
08	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	6	1	141	2	N	21	107	1			7
							3436	3	23	9							
09	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	6	1	143	2	N	-0-					7
							3464	3									
*10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	7	1	63	2	N	2	2	8			7
							3934	3	2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							2634	3									
06	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
07	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	5	1	73	2	N	2	2	8			-0-
							2667	3	2	9							
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
							2703	3									
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							2601	3									
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							2667	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
							507	3									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	2	119	3	N	-0-					42
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	2	284	3	N	-0-					42
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					42
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	1	2	47	3	N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	378	1	3846	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	261	1	3428	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	271	1	3298	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	246	1	3510	2	N	-0-					-0-
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	251	1	3370	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	229	1	3191	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		955	-0-	955	955	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							868	3									
07	14B2 EXT		256	-0-	256	1211	7	2	249	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1211					N	-0-					-0-
*10	1211	N	-0-	-0-	-1211	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	202	1	2661	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	220	1	2673	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					11
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					11
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					11
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					11
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					11
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					11

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					3
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					3
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					3
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					3
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	55	1	608	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	68	1	862	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1014	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	87	1	797	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					5
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					5
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5372	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	5704	X	4978	-0-	-726	-0-	4978	2			Y	-0-					5
09	5520	X	4433	-0-	-1087	-0-	4433	2			Y	-0-					5
*10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5199	2	18	9	Y	16	16	1			5

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11538	-0-	11538	23673	838	1	10698	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	T. A.		11259	-0-	11259	34932	784	1	10453	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	46738	X	11806	-0-	-34932	-0-	822	1	10984	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	933	1	11214	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	945	1	10527	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10797	-0-	-1014	-0-	1063	1	9734	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 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
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					25
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					25
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					25
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			Y	-0-					25
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					42
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					42
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					42
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					42
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-					42
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					25
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					25
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					25
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	197	1	2046	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	218	1	2093	2	Y	5					9
							6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	209	1	2045	2	Y	3					12
							3	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2078	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	199	1	1800	2	Y	2					9
							2	9									
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	Y	15					24
							17	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					18
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					18
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					18
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1115	2	39	9	Y	35	19	1			27
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					27
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					27
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					27
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					27

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1129	-0-	-2219	-0-	1129	2			Y	-0-					3
06	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2807	2			Y	-0-					3
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			Y	-0-					3
08	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	2			Y	-0-					3
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	2			Y	-0-					3
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	172	1	2194	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	170	1	2259	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	177	1	2367	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	194	1	2336	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	201	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	241	1	2203	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					9
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					9
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					9
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					9
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					3
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					9
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			Y	-0-					9
07	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			Y	-0-					9
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					9

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					14
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					14
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			Y	-0-					14
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					14
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

05	527	N	293	-0-	-234	-0-	21	1	271	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	19	1	255	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	20	1	268	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					7
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	543	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					5
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					5
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	Y	21	19	1			7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

05	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	269	1	2794	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	244	1	2339	2	Y	3					6
							3	9									
07	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	189	1	1855	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	1949	-0-	-1523	-0-	190	1	1756	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
09	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	215	1	1944	2	Y	-0-					2
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	2	Y	5					8
							6	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					7
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	2	39	9	Y	35	37	1			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	16	1			5

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2310	2	Y	4					7
							4	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	252	1	2474	2	Y	2					9
							2	9									
08	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	246	1	2277	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	245	1	2202	2	Y	-0-					3
10	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	250	1	2257	2	Y	5					9
							6	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	4					7
							4	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					9
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					3
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5					9
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

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
05	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2621	-0-	-919	-0-	2618	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	3658	X	2261	-0-	-1397	-0-	2261	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	2250	2			Y	-0-					2
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2
10	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

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
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	60	1	764	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	81	1	740	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	77	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	21					24
							23	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2					26
							2	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	73	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	Y	3					7
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

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
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
06	3000	N	3010	-0-	10	10	284	1	2720	2	Y	5					9
							6	9									
07	2834	N	2824	-0-	-10	-0-	261	1	2560	2	Y	3					12
							3	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	267	1	2472	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3
10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	265	1	2392	2	Y	5					9
							6	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					20
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	2	Y	-0-					20
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1187	2	Y	-0-					20
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					9
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	147	1	934	2	Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	Y	2					9
							2	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	155	1	1402	2	Y	4					7
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1497	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			Y	-0-					5
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					5
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			5

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

05	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5072	2			Y	-0-					12
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					12
07	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			Y	-0-					12
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					12
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					12
10	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2			Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	301	1	3123	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	346	1	3321	2	Y	6					9
							7	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	347	1	3399	2	Y	2					11
							2	9									
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	369	1	3410	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	369	1	3327	2	Y	-0-					3
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	379	1	3423	2	Y	5					9
							6	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					12
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			Y	-0-					12
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	439	2	9	9	Y	8					20
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

05	1302	N	503	-0-	-799	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	330	-0-	-755	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					15
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					15
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					15
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					15
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					15

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

05	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5152	-0-	-1058	-0-	5149	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					2
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-					2
09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			Y	-0-					2
10	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					8
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					8
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					4
06	1080	N	718	-0-	-362	-0-	718	2			Y	-0-					4
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					4
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					8
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1237	2	26	9	N	24	14	1			18
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					18
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					18
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					18

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					3
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					3
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					28
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			Y	-0-					28
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					28
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					28
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28
10	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			Y	-0-					28

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	361	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					3
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3
08	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			Y	-0-					3
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					3
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	482	1	5001	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	508	1	4876	2	Y	4					8
							4	9									
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	503	1	4925	2	Y	2					10
							2	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	533	1	4926	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					5
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	497	1	4491	2	Y	7					13
							8	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	278	1	2888	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	305	1	2931	2	Y	4					7
							4	9									
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	295	1	2894	2	Y	2					9
							2	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					3
10	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	298	1	2690	2	Y	5					9
							6	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					28
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					28
07	3503	X	902	-0-	-2601	-0-	902	2			Y	-0-					28
08	3627	X	2082	-0-	-1545	-0-	2082	2			Y	-0-					28
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					28
10	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	143 2	1 9	1827	2	Y	2	18	1			5
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	138 22	1 9	1837	2	Y	20	18	1			7
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					15
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					15
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					15
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					15
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					15
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 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
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					25
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	2			N	-0-					25
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					25
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-					25
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					25
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					25

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					61
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					61
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					61
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					61
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					61
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	528	1	4120	2	Y	-0-					13
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-					13
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	622	1	3252	2	Y	-0-					13
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	809	1	3492	2	Y	-0-					13
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	490	1	2695	2	Y	-0-					13
10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	419	1	2663	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	474	1	3701	2	Y	-0-					9
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	585	1	4048	2	Y	-0-					9
07	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	721	1	3769	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	680	1	2935	2	Y	-0-					9
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	643	1	3541	2	Y	-0-					9
10	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	512	1	3256	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

05	7161	X	3703	-0-	-3458	-0-	3703	2			Y	-0-					17
06	6930	X	2265	-0-	-4665	-0-	2265	2			Y	-0-					17
07	7037	X	4500	-0-	-2537	-0-	4500	2			Y	-0-					17
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					17
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					17
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	3680	-0-	-1330	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			Y	-0-					5
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			Y	-0-					5
07	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2931	2	53	9	Y	48	46	1			7
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			Y	-0-					7
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					7
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	21	21	1			7

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
*10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5934	-0-	-49	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5580	-0-	-690	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

05	18383	X	16214	-0-	-2169	-0-	16210	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	17790	X	16547	-0-	-1243	-0-	16543	2	4	9	Y	4					7
07	18383	X	16804	-0-	-1579	-0-	16802	2	2	9	Y	2					9
08	18383	X	16736	-0-	-1647	-0-	16730	2	6	9	Y	5	11	1			3
09	16620	X	15831	-0-	-789	-0-	15831	2			Y	-0-					3
*10	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16861	2	6	9	Y	5					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					24
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					24
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					24
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-					24
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					24
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

05	3100	N	3842	-0-	742	3462	3842	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	3251	-0-	-3462	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	618	1	6414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	441	1	4235	2	Y	3					6
							3	9									
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	661	1	6475	2	Y	1					7
							1	9									
08	7037	X	6153	-0-	-884	-0-	600	1	5546	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	6810	X	5233	-0-	-1577	-0-	522	1	4711	2	Y	-0-					3
*10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	610	1	5504	2	Y	5					9
							6	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

05	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
*09	5670	X	5499	-0-	-171	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
*10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					3
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	623	2	3	9	N	3					6
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					6
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	580	2	6	9	N	5	10	1			1
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	545	2	1	9	N	1					2
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	523	2	4	9	N	4	4	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
*09	4590	X	4029	-0-	-561	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3262	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3350	2	4	9	Y	4					7
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2					9
08	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3394	2	6	9	Y	5	11	1			3
*09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3259	2	1	9	Y	1					4
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					28
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28
07	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1411	2			N	-0-					28
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					28
09	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	2			N	-0-					28
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4982	2200	2			N	-0-					16
06	7562	X	2580	-0-	-4982	-0-	2580	2			N	-0-					16
07	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					16
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					16
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					16
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	40	1	295	2	N	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	25	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	99	-0-	-242	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	Y	-0-					191
06	1200	X	305	-0-	-895	-0-	34	1	271	2	Y	-0-	144	1			47
07	1240	X	484	-0-	-756	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					47
08	1240	X	440	-0-	-800	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					47
09	660	X	501	-0-	-159	-0-	70	1	430	2	Y	1					48
							1	9									
10	496	X	58	-0-	-438	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					48

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2688	-0-	-2117	-0-	2681	2	7	9	Y	6	18	1			10
06	4410	X	2432	-0-	-1978	-0-	2402	2	30	9	Y	27	37	1			-0-
07	4340	X	2879	-0-	-1461	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	4	1			3
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	3	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7156	2	44	9	N	40	32	1			20
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6806	2	21	9	N	19	39	1			-0-
07	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4760	-0-	-1936	-0-	4745	2	15	9	N	14	10	1			4
09	6480	X	4062	-0-	-2418	-0-	4062	2			N	-0-	4	1			-0-
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5	3	1			2

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

05	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	Y	20	14	1			6
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	Y	8	8	1			6
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	6	1			-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5550	2	25	9	N	23	15	1			11
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	9	N	1	11	1			1
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					1
08	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6	9	N	5	3	1			2

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	20	12	1			8
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

05	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	15	1			-0-
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2743	-0-	-1397	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	824	-0-	-664	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	702	-0-	-738	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

05	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			1
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1337	2	39	9	N	35	26	1			10
07	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					10
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-	1	1			9
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					9
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

05	3100	N	7729	-0-	4629	7969	7705	2	24	9	N	22	13	1			9
06	16706	X	8737	-0-	-7969	-0-	8737	2			N	-0-	9	1			-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8135	2	9	9	N	8	5	1			3

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	55	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24					24
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2292	2	142	9	N	129	110	1			43
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2173	2	138	9	N	125	100	1			68
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	9	N	73	83	1			58

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2026	-0-	-584	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1364	-0-	-1333	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1189	-0-	-851	-0-	1177	2	12	9	N	11	6	1			5
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-	5	1			-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	N	20	15	1			5
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	5	1			-0-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1493	2	36	9	N	33	20	1			13
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-	13	1			-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4106	2	41	9	N	37	43	1			25
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4977	2	51	9	N	46	69	1			2
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					2
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4313	2	22	9	N	20	17	1			5
09	4140	X	3889	-0-	-251	-0-	3872	2	17	9	N	15	13	1			7
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-	7	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 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
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8928	-0-	-1488	-0-	8843	2	85	9	N	77	82	1			52
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8398	2	53	9	N	48	94	1			6
07	9145	X	6034	-0-	-3111	-0-	6034	2			N	-0-					6
08	9145	X	9001	-0-	-144	-0-	9001	2			N	-0-	6	1			-0-
09	8640	X	8006	-0-	-634	-0-	7960	2	46	9	N	42	25	1			17
*10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7601	2	17	9	N	15	17	1			15

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	20076	-0-	-1283	-0-	19931	2	145	9	N	132	124	1			80
06	20670	X	20133	-0-	-537	-0-	20078	2	55	9	N	50	120	1			10
07	21359	X	20721	-0-	-638	-0-	20721	2			N	-0-					10
08	21359	X	20049	-0-	-1310	-0-	20049	2			N	-0-	10	1			-0-
09	20130	X	19714	-0-	-416	-0-	19487	2	227	9	N	206	186	1			20
*10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19973	2	20	9	N	18	23	1			15

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	795	2	42	9	N	38	23	1			15
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-	15	1			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-	1	1			4
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	1			3
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					3
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-	3	1			-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3759	2	6	9	N	5	3	1			2
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4	6	1			2
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	111	-0-	-1599	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	167	-0-	-1848	-0-	167	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2041	-0-	-687	-0-	2039	2	2	9	N	2	11	1			9
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1927	2	4	9	N	4	10	1			3
07	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					3
08	2046	N	1284	-0-	-762	-0-	1284	2			N	-0-					3
09	1920	N	1206	-0-	-714	-0-	1206	2			N	-0-					3
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	1			13
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	2	1			12
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					12
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-	1	1			11
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2787	2	10	9	N	9	12	1			8
*10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-	8	1			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	205	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	146	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	193	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385	2	Y	-0-					-0-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	708	1	4835	2	Y	76	73	1			53
							84	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	691	1	5265	2	Y	134	163	1			24
							147	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	726	1	4847	2	Y	122	122	1			24
							134	9									
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	559	1	4865	2	Y	127	122	1	11	6	18
							140	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	781	1	4281	2	Y	80	93	1			5
							88	9									
*10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	853	1	6233	2	Y	84					89
							92	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	366	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	345	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	284	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	444	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	480	1	3506	2	Y	1					1
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

05	961	N	942	-0-	-19	-0-	119	1	810	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	121	1	811	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	137	1	750	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	Y	15					15
							17	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	553	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
							13	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	Y	11					11
							12	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	149	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	114	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	176	1	965	2	Y	-0-					-0-
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	191	1	1400	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1365	-0-	-867	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2595	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	370	1	2525	2	Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1344	-0-	-950	-0-	139	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1558	-0-	-392	-0-	240	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	319	1	2330	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

*11	750	N	629	-0-	-121	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
*12	1302	N	631	-0-	-671	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
*01	1271	N	646	-0-	-625	-0-	24	1	622	2	N	-0-					-0-
*02	1148	N	490	-0-	-658	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	695	-0-	-483	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-
*04	1140	N	609	-0-	-531	-0-	24	1	585	2	N	-0-					-0-
*05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	614	-0-	-556	-0-	21	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	700	-0-	-447	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	64	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	688	-0-	-362	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	61	1	548	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	150	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	170	1	929	2	Y	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-
*12	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	65	1	1822	2	N	-0-					-0-
*01	2480	X	1840	-0-	-640	-0-	67	1	1773	2	N	-0-					-0-
*02	2240	X	1724	-0-	-516	-0-	62	1	1627	2	N	32	29	1			3
							35	9									
*03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	58	1	1639	2	N	-0-	3	1			-0-
*04	3150	X	1493	-0-	-1657	-0-	58	1	1435	2	N	-0-					-0-
*05	3255	X	1643	-0-	-1612	-0-	67	1	1576	2	N	-0-					-0-
*06	3150	X	1568	-0-	-1582	-0-	53	1	1503	2	N	11	9	1			2
							12	9									
07	3255	X	1878	-0-	-1377	-0-	145	1	1727	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	157	1	2358	2	N	-0-	2	1			-0-
09	2730	X	1560	-0-	-1170	-0-	77	1	1477	2	N	5	4	1			1
							6	9									
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	174	1	1575	2	N	-0-					1

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	141	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	878	-0-	-682	-0-	102	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	138	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	78	1	683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	122	1	671	2	Y	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	2	Y	1					1
							1	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 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
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	78	1	2343	2	N	-0-					-0-
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	-0-					-0-
*01	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	78	1	2061	2	N	1					1
							1	9									
*02	2044	X	1857	-0-	-187	-0-	67	1	1764	2	N	24	22	1			3
							26	9									
*03	2263	X	1327	-0-	-936	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					3
*04	4560	X	1397	-0-	-3163	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					3
*05	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	65	1	1529	2	N	-0-					3
*06	3750	X	1320	-0-	-2430	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					3
07	3875	X	1234	-0-	-2641	-0-	95	1	1135	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	142	1	2131	2	N	-0-	1	1			3
09	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					3
10	2604	X	1588	-0-	-1016	-0-	158	1	1430	2	N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	6365	-0-	-1225	-0-	205	1	6160	2	N	-0-					-0-
*12	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	236	1	6626	2	N	-0-					-0-
*01	7843	X	6744	-0-	-1099	-0-	246	1	6498	2	N	-0-					-0-
*02	7084	X	6172	-0-	-912	-0-	225	1	5947	2	N	-0-					-0-
*03	7843	X	6689	-0-	-1154	-0-	229	1	6460	2	N	-0-					-0-
*04	12270	X	6051	-0-	-6219	-0-	236	1	5815	2	N	-0-					-0-
*05	12679	X	6487	-0-	-6192	-0-	264	1	6223	2	N	-0-					-0-
*06	12270	X	6354	-0-	-5916	-0-	215	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	7434	-0-	-5245	-0-	576	1	6858	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10563	-0-	-2116	-0-	659	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	7140	-0-	-3870	-0-	354	1	6786	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	6876	-0-	-4315	-0-	685	1	6191	2	N	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	148	-0-	-162	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	166	2	N	44					44
							48	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	N	-0-					44
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	2	N	-0-					44
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-					44

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	52	1	1556	2	N	-0-					-0-
*12	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	54	1	1529	2	N	-0-					-0-
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	2	N	20	18	1			2
							22	9									
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	66	1	1864	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	154	1	3787	2	N	-0-					-0-
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	157	1	3716	2	N	-0-					-0-
*06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	170	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	190	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	98	1	1870	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3069	X	1884	-0-	-1185	-0-	188	1	1696	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1454	2	N	80					91
							88	9									
*12	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	53	1	1502	2	N	94					185
							103	9									
*01	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	53	1	1408	2	N	74	250	1			9
							81	9									
*02	2212	X	1326	-0-	-886	-0-	47	1	1257	2	N	20	14	1			15
							22	9									
*03	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	48	1	1371	2	N	-0-	1	1			14
*04	2880	X	1356	-0-	-1524	-0-	52	1	1273	2	N	28	37	1			5
							31	9									
*05	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	56	1	1327	2	N	8	2	1			11
							9	9									
*06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	47	1	1337	2	N	91	89	1			13
							100	9									
07	2759	X	1631	-0-	-1128	-0-	125	1	1482	2	N	22	28	1			7
							24	9									
08	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	142	1	2137	2	N	17	19	1			5
							19	9									
09	2460	N	1604	-0-	-856	-0-	77	1	1484	2	N	39	39	1			5
							43	9									
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					5

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	188	1	1431	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	218	1	1453	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	219	1	1910	2	Y	39	36	1	3	6	7
							43	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	304	1	1668	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	307	1	2245	2	Y	30					32
							33	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

*11	1020	N	313	-0-	-707	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
*12	1240	N	663	-0-	-577	-0-	23	1	640	2	N	-0-					-0-
*01	806	N	220	-0-	-586	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
*02	588	N	549	-0-	-39	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	1240	N	260	-0-	-980	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	144	-0-	-246	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
*05	1147	N	232	-0-	-915	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	123	-0-	-357	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	8306	-0-	-2014	-0-	268	1	8038	2	N	-0-					-0-
*12	6882	X	5820	-0-	-1062	-0-	200	1	5620	2	N	-0-					-0-
*01	6882	X	5145	-0-	-1737	-0-	186	1	4926	2	N	30	29	1			1
							33	9									
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	249	1	6569	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	2	N	-0-					-0-
*04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	272	1	6687	2	N	-0-					-0-
*05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	277	1	6537	2	N	-0-					-0-
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	172	1	4894	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	361	1	4300	2	N	11	9	1			2
							12	9									
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	437	1	6566	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4590	X	3444	-0-	-1146	-0-	107	1	3337	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	340	1	3069	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	N	43	27	1			20
							47	9									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	104	1	2405	2	N	31	51	1			-0-
							34	9									
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	134	1	2307	2	N	28	23	1			5
							31	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	176	1	2473	2	N	42	40	1			7
							46	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	N	39	42	1			4
							43	9									
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	249	1	2246	2	N	-0-					4

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

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
*11	2130	N	1644	-0-	-486	-0-	53	1	1591	2	N	-0-					3
*12	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					3
*01	2511	X	1704	-0-	-807	-0-	59	1	1573	2	N	65	58	1			10
							72	9									
*02	2268	X	1528	-0-	-740	-0-	55	1	1448	2	N	23	31	1			2
							25	9									
*03	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	54	1	1538	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	3120	X	1558	-0-	-1562	-0-	60	1	1473	2	N	23	12	1			11
							25	9									
*05	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	60	1	1426	2	N	15	15	1			11
							17	9									
*06	3090	X	1459	-0-	-1631	-0-	49	1	1386	2	N	22	29	1			4
							24	9									
07	3193	X	1629	-0-	-1564	-0-	126	1	1503	2	N	-0-	4	1			-0-
08	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	134	1	2022	2	N	12	9	1	1	6	2
							13	9									
09	2820	X	1554	-0-	-1266	-0-	77	1	1477	2	N	-0-	2	1			-0-
10	2573	X	1444	-0-	-1129	-0-	144	1	1300	2	N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

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
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	57	1	1709	2	N	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	2	N	-0-					-0-
*01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	34	1	912	2	N	17	16	1			1
							19	9									
*02	1036	N	352	-0-	-684	-0-	13	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1147	N	415	-0-	-732	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
*04	660	N	327	-0-	-333	-0-	13	1	314	2	N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	34	1	309	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

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
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	278	1	4640	2	N	-0-	1	1			-0-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	192	1	4456	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	263	1	4533	2	N	12	10	1			2
							13	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	336	1	4721	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	234	1	4391	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	462	1	4171	2	N	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7590	X	6939	-0-	-651	-0-	224	1	6715	2	N	-0-					14
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	243	1	6829	2	N	-0-					14
*01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	215	1	5693	2	N	64	75	1			3
							70	9									
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	217	1	5731	2	N	12	14	1			1
							13	9									
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	215	1	6083	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	229	1	5623	2	N	13	12	1			1
							14	9									
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	254	1	5983	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	209	1	5966	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	2	N	10	8	1			2
							11	9									
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	411	1	6170	2	N	-0-	2	1			-0-
09	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	104	1	3247	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	581	1	5249	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7252	2	1	9	N	1	10	1			-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6998	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6550	-0-	-470	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6413	2	13	9	N	12	12	1			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	388	-0-	-482	-0-	12	1	376	2	N	-0-					8
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					8
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-					8
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					8
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					8
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					8
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					8
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	N	-0-					8
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					8
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	2	8	1			2
							2	9									
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	6	1	203	2	N	-0-	2	1			-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7117	-0-	-353	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6170	-0-	-1210	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7717	2	8	9	N	7	7	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	330	1	9890	2	N	107	104	1			7
							118	9									
*12	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	379	1	10630	2	N	7					14
							8	9									
*01	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	383	1	10126	2	N	48					62
							53	9									
*02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	343	1	9069	2	N	36	94	1			4
							40	9									
*03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	343	1	9689	2	N	39	1	1			42
							43	9									
*04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	350	1	8606	2	N	-0-	39	1			3
*05	7316	X	7054	-0-	-262	-0-	287	1	6767	2	N	-0-					3
*06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	259	1	7385	2	N	48	45	1			6
							53	9									
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7430	2	7	9	N	6	7	1			5
08	6851	X	3526	-0-	-3325	-0-	3526	2			N	-0-	1	1			4
09	6150	X	5138	-0-	-1012	-0-	158	1	4965	2	N	14	17	1			1
							15	9									
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	765	1	6913	2	N	-0-					1

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8686	-0-	-854	-0-	278	1	8335	2	N	66	64	1			4
							73	9									
*12	9858	X	8812	-0-	-1046	-0-	303	1	8506	2	N	3					7
							3	9									
*01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	312	1	8242	2	N	51					58
							56	9									
*02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	272	1	7192	2	N	77	127	1			8
							85	9									
*03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	275	1	7777	2	N	15	1	1			22
							17	9									
*04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	292	1	7189	2	N	29	23	1			28
							32	9									
*05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	319	1	7518	2	N	-0-	23	1			5
*06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	265	1	7564	2	N	66	47	1			24
							73	9									
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7026	2	33	9	N	30	42	1			12
08	5549	X	3455	-0-	-2094	-0-	3455	2			N	-0-	7	1			5
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	221	1	6916	2	N	43	41	1			7
							47	9									
*10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	783	1	7075	2	N	-0-					7

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5395	-0-	-1518	-0-	305	1	5090	2	N	-0-	1	1			-0-
06	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	217	1	5044	2	N	13	12	1			1
							14	9									
07	6107	X	5055	-0-	-1052	-0-	277	1	4774	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	6045	X	5053	-0-	-992	-0-	336	1	4717	2	N	-0-	1	1			-0-
09	5520	X	4796	-0-	-724	-0-	242	1	4545	2	N	8	7	1			1
							9	9									
10	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	491	1	4440	2	N	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	13656	-0-	-3487	-0-	772	1	12884	2	N	-0-	2	1			-0-
06	16560	X	10731	-0-	-5829	-0-	442	1	10276	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	17019	X	13025	-0-	-3994	-0-	715	1	12309	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16182	X	13261	-0-	-2921	-0-	881	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	12435	-0-	-1575	-0-	629	1	11789	2	N	15	14	1			1
							17	9									
10	13671	X	12422	-0-	-1249	-0-	1238	1	11184	2	N	-0-					1

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 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
*11	22590	X	18415	-0-	-4175	-0-	594	1	17819	2	N	2	14	1			2
							2	9									
*12	23343	X	18565	-0-	-4778	-0-	639	1	17924	2	N	2					4
							2	9									
*01	19251	X	17488	-0-	-1763	-0-	637	1	16838	2	N	12					16
							13	9									
*02	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	559	1	14756	2	N	9	24	1			1
							10	9									
*03	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	546	1	15429	2	N	10	1	1			10
							11	9									
*04	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	557	1	13687	2	N	-0-	10	1			-0-
*05	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	588	1	13875	2	N	-0-					-0-
*06	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	458	1	13059	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	10850	X	5148	-0-	-5702	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9119	-0-	-781	-0-	282	1	8827	2	N	9	8	1			1
							10	9									
*10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	1039	1	9389	2	N	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 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
05	36022	X	31662	-0-	-4360	-0-	1789	1	29873	2	N	-0-					-0-
06	34200	X	31032	-0-	-3168	-0-	1280	1	29731	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	35340	X	29409	-0-	-5931	-0-	1615	1	27792	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	32736	X	28673	-0-	-4063	-0-	1905	1	26768	2	N	-0-					-0-
09	31320	X	28203	-0-	-3117	-0-	1428	1	26757	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	32054	X	29023	-0-	-3031	-0-	2892	1	26131	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	13710	-0-	-2790	-0-	442	1	13268	2	N	-0-	2	1			9
*12	17050	X	13584	-0-	-3466	-0-	467	1	13117	2	N	-0-					9
*01	15686	X	12538	-0-	-3148	-0-	457	1	12081	2	N	-0-					9
*02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	24	31	1			2
							26	9									
*03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	398	1	11245	2	N	7	1	1			8
							8	9									
*04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	418	1	10279	2	N	-0-	8	1			-0-
*05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	439	1	10343	2	N	-0-					-0-
*06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	349	1	9939	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9128	2	13	9	N	12	10	1			2
08	7905	X	4344	-0-	-3561	-0-	4344	2			N	-0-	2	1			-0-
09	7380	X	7142	-0-	-238	-0-	221	1	6910	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1009	1	9115	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	37596	-0-	-3386	-0-	2124	1	35462	2	N	9	7	1			5
							10	9									
06	38760	X	36493	-0-	-2267	-0-	1506	1	34981	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									
07	39866	X	36131	-0-	-3735	-0-	1982	1	34120	2	N	26	22	1			4
							29	9									
08	39029	X	36034	-0-	-2995	-0-	2394	1	33640	2	N	-0-	4	1			-0-
09	37380	X	34167	-0-	-3213	-0-	1729	1	32412	2	N	24	22	1			2
							26	9									
10	37696	X	34187	-0-	-3509	-0-	3407	1	30780	2	N	-0-					2

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	197	1	1747	2	N	7	10	1			26
							8	9									
06	2250	X	2172	-0-	-78	-0-	212	1	1950	2	N	9	10	1			25
							10	9									
07	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	192	1	1746	2	N	7					32
							8	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	203	1	1782	2	N	5	9	1			28
							6	9									
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	229	1	1815	2	N	11	10	1			29
							12	9									
10	2232	X	1888	-0-	-344	-0-	219	1	1667	2	N	2					31
							2	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	907	2	Y	60					86
							66	9									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					86
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	813	2	Y	-0-					86
08	1085	N	864	-0-	-221	-0-	102	1	762	2	Y	-0-					86
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					86
10	930	N	741	-0-	-189	-0-	82	1	659	2	Y	-0-					86

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	105	-0-	-639	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25
06	720	X	99	-0-	-621	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					25
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					25
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	79	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	102	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	97	1	829	2	Y	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	N	5	9	1			25
							6	9									
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	102	1	941	2	N	4	6	1			23
							4	9									
07	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	109	1	988	2	N	4					27
							4	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	3	5	1			25
							3	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1078	2	N	6	5	1			26
							7	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	1					27
							1	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	703	1	6240	2	N	23	33	1			80
							25	9									
06	7170	X	6587	-0-	-583	-0-	640	1	5897	2	N	45	32	1			93
							50	9									
07	7285	X	6804	-0-	-481	-0-	665	1	6049	2	N	82					175
							90	9									
08	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	679	1	5963	2	N	19	30	1			164
							21	9									
09	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	719	1	5688	2	N	32	33	1			163
							35	9									
10	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	741	1	5643	2	N	6					169
							7	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	20039	-0-	-1754	-0-	2020	1	17943	2	N	69	95	1			163
							76	9									
06	21090	X	20153	-0-	-937	-0-	1965	1	18096	2	N	84	94	1			153
							92	9									
07	21793	X	21004	-0-	-789	-0-	2072	1	18848	2	N	76					229
							84	9									
08	20305	X	20046	-0-	-259	-0-	2043	1	17940	2	N	57	93	1			193
							63	9									
09	20160	X	14476	-0-	-5684	-0-	1615	1	12783	2	N	71	99	1			165
							78	9									
10	21018	X	15655	-0-	-5363	-0-	1815	1	13822	2	N	16					181
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	193	1	1711	2	N	7	10	1			98
							8	9									
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	172	1	1587	2	N	7	10	1			95
							8	9									
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	187	1	1697	2	N	7					102
							8	9									
08	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	205	1	1800	2	N	5	8	1			99
							6	9									
09	2040	X	1818	-0-	-222	-0-	203	1	1606	2	N	8	9	1			98
							9	9									
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1786	2	N	3					101
							3	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

05	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	265	1	2356	2	N	32	13	1			82
							35	9									
06	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	247	1	2275	2	N	58	14	1			126
							64	9									
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	253	1	2298	2	N	9					135
							10	9									
08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	264	1	2321	2	N	7	11	1			131
							8	9									
09	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	284	1	2244	2	N	13	13	1			131
							14	9									
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	282	1	2148	2	N	2					133
							2	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	258	1	2289	2	N	9	12	1			55
							10	9									
06	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	249	1	2291	2	N	10	13	1			52
							11	9									
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	242	1	2206	2	N	9					61
							10	9									
08	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	209	1	1831	2	N	6	11	1			56
							7	9									
09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	205	1	1624	2	N	9	11	1			54
							10	9									
10	2635	X	1756	-0-	-879	-0-	204	1	1550	2	N	2					56
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	185	1	1643	2	N	7	9	1			154
							8	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1842	2	N	8	9	1			153
							9	9									
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	184	1	1674	2	N	7					160
							8	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	2	N	5	9	1			156
							6	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	227	1	1798	2	N	10	9	1			157
							11	9									
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	220	1	1672	2	N	2					159
							2	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	479	1	4561	2	N	5					158
							6	9									
06	5250	X	4541	-0-	-709	-0-	424	1	4096	2	N	19					177
							21	9									
07	5425	X	5287	-0-	-138	-0-	570	1	4706	2	N	10					187
							11	9									
08	5425	X	3978	-0-	-1447	-0-	433	1	3543	2	N	2					189
							2	9									
09	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	494	1	3333	2	N	10					200
							11	9									
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	631	1	4006	2	N	32					232
							35	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1835	-0-	-583	-0-	175	1	1660	2	N	-0-					77
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	216	1	2077	2	N	5					82
							6	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1231	2	N	13					95
							14	9									
08	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	182	1	1493	2	N	5					100
							6	9									
09	2310	N	1577	-0-	-733	-0-	172	1	1403	2	N	2					102
							2	9									
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	157	1	1421	2	N	-0-					102

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4751	-0-	-2038	-0-	447	1	4304	2	N	-0-					22
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	608	1	5878	2	N	-0-					22
07	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	551	1	4513	2	N	-0-					22
08	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	599	1	4829	2	N	-0-					22
09	6480	X	5105	-0-	-1375	-0-	532	1	4573	2	N	-0-					22
10	6696	X	4867	-0-	-1829	-0-	505	1	4362	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	2	N	-0-					108
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					108
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	2	N	-0-					108
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					108
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	N	-0-					108
10	527	N	235	-0-	-292	-0-	8	1	227	2	N	-0-					108

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					53
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	2	8			108
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	83	1			36
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	26 1 1 9		339	2	Y	1	1	8			8
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9		359	2	Y	7	4	8			11
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20 1 64 9		352	2	Y	58	5	8			64
*08	372	N	343	-0-	-29	-0-	34 1		309	2	Y	-0-					64
*09	390	N	274	-0-	-116	-0-	26 1 1 9		247	2	Y	1					65
*10	434	N	224	-0-	-210	-0-	15 1 10 9		199	2	Y	9	62	1	3	8	9

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80 1		1060	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	75 1 3 9		1137	2	Y	3					11
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	55 1 58 9		973	2	Y	53					64
*08	1147	N	343	-0-	-804	-0-	34 1		309	2	Y	-0-					64
*09	1230	N	274	-0-	-956	-0-	26 1 1 9		247	2	Y	1					65
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	73 1 7 9		952	2	Y	6	62	1			9

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	815	2	N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	99	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	2	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	2	N	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1012	3									
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	8			-0-
							882	3	2	9							
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							979	3	1	9							

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	8			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	158	-0-	-400	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					22
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	81	1	389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

05	279	N	273	-0-	-6	-0-	4	2	269	3	Y	-0-					6
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	2	241	3	Y	-0-					6
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	5	2	169	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					6
							423	3									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	5	4	8			7
							472	3	6	9							
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	6	1	2	8	5
							401	3	7	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

05	124	N	75	-0-	-49	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					12
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	2	41	3	Y	-0-					12
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	3	Y	-0-					12
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					12
							279	3									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	2	228	3	Y	-0-					12
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	2	65	3	Y	11	13	1			10
							12	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	129	1	1323	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	151	1	1095	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	134	1	991	2	Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		289	-0-	289	289	35	1	254	2	Y	-0-					49
08	517	X	228	-0-	-289	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					49
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					49
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	4	46	1	1	8	6
							4	9									

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					61
							1106	3									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	29					90
							924	3	32	9							
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					90
							951	3									
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	70	1			20
							728	3									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					20
							1367	3									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					20
							996	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

05	372	N	75	-0-	-297	-0-	1	2	74	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	350	-0-	-550	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	7	2	258	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

05	899	N	641	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					61
							630	3									
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	1	1	64	2	Y	29					90
							649	3	32	9							
07	837	N	634	-0-	-203	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					90
							616	3									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	70	1			20
							615	3									
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							642	3									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					20
							627	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					96
							1315	3									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96
							1103	3									
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	N	-0-					96
							1190	3									
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	2	1	48	2	N	35	120	1			11
							1156	3	39	9							
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	2	1	45	2	N	1	1	8			11
							1086	3	1	9							
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	2	1	18	2	N	-0-					11
							1144	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

05	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					24
							4802	3									
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					24
							3900	3									
07	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					24
							3360	3									
08	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					24
							3534	3									
09	4740	X	3703	-0-	-1037	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					24
							3550	3									
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	20	25	1			19
							3924	3	22	9							

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							496	3									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	8			13
							649	3	1	9							
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	14					27
							654	3	15	9							
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	3	21	1			9
							650	3	3	9							
*09	720	N	551	-0-	-169	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					9
							528	3									
*10	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	1	1	9	2	Y	1	5	1	1	8	4
							537	3	1	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	2	21	1			5
							2	9									
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	57	1	757	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	53	1	714	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					2
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			Y	-0-					28
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					28
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			Y	-0-					28
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					28
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					28
*10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	2			Y	-0-					25
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					25
07	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					25
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					25
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					25
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					25

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-		-0-	-0-	51	1	657	2	Y	1					1
								1	9									
06	690	N	690	-0-		-0-	-0-	48	1	635	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	372	N	243	-0-		-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	240	-0-		-473	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	340	-0-		-350	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-		-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 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
05	620	N	467	-0-		-153	-0-	34	1	432	2	Y	1	12	1			3
								1	9									
06	510	N	499	-0-		-11	-0-	34	1	450	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
07	558	N	321	-0-		-237	-0-	22	1	299	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	545	N	545	-0-		-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	402	-0-		-108	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-		-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4542	-0-		-325	-0-	4538	2	4	9	Y	4	12	1			3
06	4710	X	4590	-0-		-120	-0-	4586	2	4	9	Y	4					7
07	4867	X	4641	-0-		-226	-0-	4639	2	2	9	Y	2					9
08	4867	X	4563	-0-		-304	-0-	4557	2	6	9	Y	5	11	1			3
*09	4710	X	4039	-0-		-671	-0-	4039	2			Y	-0-					3
10	4588	X	4349	-0-		-239	-0-	4343	2	6	9	Y	5					9

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	214	-0-		-313	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					39
06	390	X	371	-0-		-19	-0-	41	1	329	2	Y	1	30	1			10
								1	9									
07	403	X	369	-0-		-34	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					10
08	403	X	142	-0-		-261	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					10
09	360	X	359	-0-		-1	-0-	50	1	309	2	Y	-0-					10
10	372	X	161	-0-		-211	-0-	66	1	95	2	Y	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	180	1	5393	2	N	-0-					1
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	186	1	5229	2	N	-0-					1
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	148	1	3901	2	N	56	49	1			8
							62	9									
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	156	1	4136	2	N	12	19	1			1
							13	9									
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	161	1	4542	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	10200	X	4061	-0-	-6139	-0-	158	1	3888	2	N	14	12	1			2
							15	9									
*05	10230	X	4080	-0-	-6150	-0-	166	1	3914	2	N	-0-	2	1			-0-
*06	8760	X	5934	-0-	-2826	-0-	200	1	5698	2	N	33	28	1			5
							36	9									
07	9052	X	7966	-0-	-1086	-0-	615	1	7320	2	N	28	27	1			6
							31	9									
08	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	707	1	10621	2	N	18	20	1			4
							20	9									
09	10050	X	7012	-0-	-3038	-0-	345	1	6621	2	N	42	42	1			4
							46	9									
10	7843	X	6259	-0-	-1584	-0-	620	1	5598	2	N	37					41
							41	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	926	-0-	-184	-0-	30	1	896	2	N	-0-					-0-
*12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	33	1	920	2	N	-0-					-0-
*01	1829	N	921	-0-	-908	-0-	34	1	887	2	N	-0-					-0-
*02	1708	N	833	-0-	-875	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
*03	1798	N	923	-0-	-875	-0-	32	1	891	2	N	-0-					-0-
*04	1620	N	870	-0-	-750	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
*05	1767	N	901	-0-	-866	-0-	37	1	864	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	882	-0-	-828	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1031	-0-	-612	-0-	80	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	50	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	92	1	835	2	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	N	1414	-0-	-836	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
*12	2573	X	1294	-0-	-1279	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
*01	2573	X	1116	-0-	-1457	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
*02	2324	X	955	-0-	-1369	-0-	35	1	920	2	N	-0-					-0-
*03	2573	X	1035	-0-	-1538	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	2550	X	923	-0-	-1627	-0-	36	1	887	2	N	-0-					-0-
*05	2449	X	936	-0-	-1513	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
*06	1920	N	975	-0-	-945	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	104	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	113	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1115	-0-	-535	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	115	1	1040	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	51	1	266	2	N	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
09	390	#	353	-0-	-37	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
10	403	#	295	-0-	-108	-0-	48	1	247	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-					-0-
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-					-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	2	N	-0-					-0-
08	341	#	319	-0-	-22	-0-	55	1	264	2	N	-0-					-0-
09	360	#	340	-0-	-20	-0-	56	1	284	2	N	-0-					-0-
10	372	#	346	-0-	-26	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2139	#	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1677	-0-	-338	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					4
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					4
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					5
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					5
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					5

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	1					9
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					9
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					9
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					9
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	2	Y	2			29
							2	9							
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	145	1	1816	2	Y	-0-			29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	Y	-0-			29
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	151	1	2004	2	Y	-0-			29
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	-0-			29
10	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-			29

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	832	N	669	-0-	-163	-0-	48	1	621	2	Y	-0-			6
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	49	1	609	2	Y	-0-			6
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	2	Y	-0-			6
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-			6
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	-0-			6
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	-0-			6

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	409	1	2619	2	N	10			80
							11	9							
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	520	1	2151	2	N	4			84
							4	9							
07	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	309	1	2011	2	N	8			92
							9	9							
08	3038	X	1964	-0-	-1074	-0-	393	1	1571	2	N	-0-			92
09	2940	X	1161	-0-	-1779	-0-	341	1	820	2	N	-0-			92
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	395	1	2497	2	N	2			94
							2	9							

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	885	-0-	-480	-0-	52	1	833	2	Y	-0-			5
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	2			7
							2	9							
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	10			17
							11	9							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-			17
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	49	1	743	2	Y	-0-			17
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	37	1	538	2	Y	-0-			17

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	174	-0-	-366	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	17	1	260	2	Y	2			2
							2	9							
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	9			11
							10	9							
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-			11
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-			11

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			53

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	798	-0-	-779	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					52
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					52
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					52
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					52
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					52
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					52

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

05	2474	N	1040	-0-	-1434	-0-	62	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	3					3
							3	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	Y	12					15
							13	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					15
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					15
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	61	1	889	2	Y	-0-					15

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

05	1705	X	1601	-0-	-104	-0-	95	1	1506	2	N	-0-					53
06	1650	X	1574	-0-	-76	-0-	98	1	1476	2	N	-0-					53
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	-0-					53
08	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	N	-0-					53
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	N	-0-					53
*10	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1407	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

05	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	194	1	2424	2	Y	-0-					4
07	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	355	1	2382	2	Y	1					5
							1	9									
08	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	180	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	177	1	2397	2	Y	-0-					5
10	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					5

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					56
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					56
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					56
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					56
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					56

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	437	1	5608	2	Y	4					63
							4	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	450	1	5623	2	Y	-0-					63
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	880	1	5906	2	Y	1					64
							1	9									
08	6200	X	6152	-0-	-48	-0-	430	1	5722	2	Y	-0-					64
09	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	401	1	5451	2	Y	-0-					64
10	6665	X	6394	-0-	-271	-0-	465	1	5929	2	Y	-0-					64

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	159	1	2045	2	Y	1					6
							1	9									
06	2820	X	1243	-0-	-1577	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					6
07	2914	X	2096	-0-	-818	-0-	272	1	1824	2	Y	-0-					6
08	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	123	1	1636	2	Y	-0-					6
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-					6
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2031	2	Y	-0-					6

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	277	1	3550	2	Y	-0-					84
06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	274	1	3419	2	Y	-0-					84
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	529	1	3554	2	Y	-0-					84
08	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	264	1	3506	2	Y	-0-					84
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	249	1	3386	2	Y	-0-					84
*10	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	251	1	3195	2	Y	-0-					84

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	114	1	1815	2	Y	-0-					2
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1742	2	Y	3					5
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	115	1	1717	2	Y	21					26
							23	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1505	2	Y	-0-					26
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1603	2	Y	-0-					26

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	722	-0-	-28	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					4
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					4
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-					4
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					4
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					4
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					4

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1233	-0-	-1867	11	89	1	1144	2	Y	-0-					20
06	1201	N	1190	-0-	-11	-0-	88	1	1102	2	Y	-0-					20
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	163	1	1096	2	Y	-0-					20
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1127	2	Y	-0-					20
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	81	1	1106	2	Y	-0-					20
*10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	83	1	1057	2	Y	-0-					20

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4382	2	Y	-0-					11
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	282	1	4252	2	Y	7					18
							8	9									
07	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	287	1	4296	2	Y	51					69
							56	9									
08	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	274	1	4247	2	Y	-0-					69
09	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	275	1	4196	2	Y	-0-					69
*10	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	281	1	4118	2	Y	-0-					69

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-					38
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	-0-					38
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	2	N	-0-					38
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	56	1	739	2	N	-0-					38
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	-0-					38
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	54	1	693	2	N	-0-					38

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 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
05	6820	X	4337	-0-	-2483	-0-	314	1	4023	2	N	-0-					73
06	5700	X	3895	-0-	-1805	-0-	289	1	3606	2	N	-0-					73
07	5425	X	3845	-0-	-1580	-0-	496	1	3334	2	N	14					87
							15	9									
08	5146	X	3274	-0-	-1872	-0-	229	1	3045	2	N	-0-					87
09	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	233	1	3170	2	N	-0-					87
10	4340	X	3172	-0-	-1168	-0-	231	1	2941	2	N	-0-					87

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	176	1	2256	2	N	-0-					180
06	3600	X	2322	-0-	-1278	-0-	172	1	2150	2	N	-0-					180
07	3720	X	2482	-0-	-1238	-0-	317	1	2130	2	N	32					212
							35	9									
08	3379	X	2232	-0-	-1147	-0-	156	1	2076	2	N	-0-					212
09	3000	X	2126	-0-	-874	-0-	146	1	1980	2	N	-0-					212
10	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	146	1	1855	2	N	-0-					212

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1306	-0-	-616	-0-	1306	2			N	-0-					403
06	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	29	1	1313	2	N	-0-					403
07	1767	X	1130	-0-	-637	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					403
08	1550	X	1289	-0-	-261	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					403
09	1470	X	1174	-0-	-296	-0-	29	1	1145	2	N	-0-					403
*10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					403

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					110
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					110
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					110
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	N	4					114
*09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					123
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1194	2	6	9	N	5					128
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					131
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	867	2	4	9	N	4					135
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1012	2	2	9	N	2					137
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	952	2	3	9	N	3					140

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	128	1	667	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	2	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	132	1	699	2	N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149	1	763	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

05	1747	N	947	-0-	-800	-0-	127	1	820	2	Y	-0-					5
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	123	1	736	2	Y	-0-					5
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	139	1	842	2	Y	-0-					5
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	133	1	764	2	Y	-0-					5
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	125	1	755	2	Y	-0-					5
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					5

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	439	1	2838	2	Y	-0-					19
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	432	1	2588	2	Y	-0-					19
07	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	448	1	2722	2	Y	-0-					19
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	460	1	2646	2	Y	-0-					19
09	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	455	1	2736	2	Y	-0-					19
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	485	1	2904	2	Y	-0-					19

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					2
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					2
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-					2
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

05	2445	N	803	-0-	-1642	-0-	107	1	696	2	Y	-0-					3
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	117	1	698	2	Y	-0-					3
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	120	1	729	2	Y	-0-					3
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	Y	-0-					3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	Y	-0-					3
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	115	1	688	2	Y	-0-					3

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	2	Y	-0-					1
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					1
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 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
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	633	1	4097	2	Y	-0-					25
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	841	1	5034	2	Y	-0-					25
07	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	668	1	4063	2	Y	-0-					25
08	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	685	1	3938	2	Y	-0-					25
09	5040	X	4098	-0-	-942	-0-	584	1	3514	2	Y	-0-					25
10	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	597	1	3573	2	Y	-0-					25

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	608	-0-	-1424	-0-	81	1	527	2	Y	-0-					9
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	91	1	545	2	Y	-0-					9
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					9
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	-0-					9
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	328	1	1971	2	Y	-0-					9
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	292	1	1748	2	Y	-0-					9

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1988	-0-	-1112	4587	266	1	1722	2	Y	-0-					10
06	3000	N	1909	-0-	-1091	3496	273	1	1636	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1975	-0-	-1125	2371	279	1	1696	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2054	-0-	-1046	1325	304	1	1750	2	Y	-0-					10
09	3000	N	1856	-0-	-1144	181	264	1	1592	2	Y	-0-					10
*10	2185	N	2004	-0-	-181	-0-	287	1	1717	2	Y	-0-					10

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	397	1	2567	2	N	-0-					21
06	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	535	1	3205	2	N	-0-					21
07	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	525	1	3189	2	N	-0-					21
08	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	521	1	2999	2	N	-0-					21
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	551	1	3314	2	N	-0-					21
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	566	1	3385	2	N	-0-					21

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2370	-0-	-730	5717	317	1	2053	2	Y	-0-					7
06	3000	N	1956	-0-	-1044	4673	280	1	1676	2	Y	-0-					7
07	3100	N	2173	-0-	-927	3746	307	1	1866	2	Y	-0-					7
08	3100	N	2134	-0-	-966	2780	316	1	1818	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2113	-0-	-887	1893	301	1	1812	2	Y	-0-					7
*10	3100	N	2160	-0-	-940	953	309	1	1851	2	Y	-0-					7

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	833	1	5393	2	Y	-0-					16
06	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	745	1	4461	2	Y	-0-					16
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	983	1	5977	2	Y	-0-					16
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	971	1	5584	2	Y	-0-					16
09	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	848	1	5106	2	Y	-0-					16
*10	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	813	1	4868	2	Y	-0-					16

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1175	-0-	-1925	928	157	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1892	N	964	-0-	-928	-0-	138	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	152	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	146	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	2	Y	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	153	1	913	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	525	2	4	9	N	4					11
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					11
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					11
08	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-					11
09	510	N	134	-0-	-376	-0-	134	2			N	-0-					11
10	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					11

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	#	4240	-0-	-286	-0-	4194	3	46	9	N	42					122
06	4380	#	4143	-0-	-237	-0-	4134	3	9	9	N	8					130
07	4526	#	4062	-0-	-464	-0-	4051	3	11	9	N	10					140
08	4495	#	4190	-0-	-305	-0-	4187	3	3	9	N	3					143
09	4230	#	4133	-0-	-97	-0-	4085	3	48	9	N	44					187
10	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4095	3	24	9	N	22	184	1			25

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	745	-0-	745	745	737	2	8	9	N	7						7
10	14B2 EXT	970	-0-	970	1715	961	2	9	9	N	8						15

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

05	372	N	296	-0-	-76	-0-	292	2	4	9	Y	4					39
*06	330	N	206	-0-	-124	-0-	199	2	7	9	Y	6					45
*07	310	N	228	-0-	-82	-0-	221	2	7	9	Y	6					51
*08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	223	2	Y	6					57
							7	9									
*09	360	N	208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	Y	6					63
*10	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6					69

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	391	2	73	3	Y	-0-					99
06	1710	X	870	-0-	-840	-0-	753	2	117	3	Y	-0-					99
07	806	X	444	-0-	-362	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					99
							64	3									
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					99
							47	3									
09	870	X	477	-0-	-393	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					99
*10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	26					125
							100	3	29	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	3	Y	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	3	Y	-0-					41
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					41
							6	3									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					41
							7	3									

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1962	2	367	3	Y	24					54
							26	9									
06	1680	X	775	-0-	-905	-0-	671	2	104	3	Y	-0-					54
07	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					54
							208	3									
08	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	52	1	1032	2	Y	-0-					54
							154	3									
09	2280	X	1468	-0-	-812	-0-	76	1	1392	2	Y	-0-					54
10	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	58	1	1140	2	Y	12					66
							152	3	13	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	682	1	2763	2	N	-0-					-0-
							517	3									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	660	1	2656	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	143	1	2792	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140	1	2782	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	141	1	2781	2	N	-0-					-0-
							372	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	287	1	2071	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	281	1	2239	2	Y	8					8
							9	9									
07	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	242	1	1813	2	Y	3					11
							3	9									
08	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	308	1	1887	2	Y	2					13
							2	9									
09	2970	X	2118	-0-	-852	-0-	271	1	1847	2	Y	-0-					13
*10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	186	1	1813	2	Y	-0-					13

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	6056	2	1134	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	5720	2	887	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7470	-0-	-528	-0-	312	1	6073	2	Y	-0-					-0-
							1085	3									
08	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	324	1	6432	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
09	7620	X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-					-0-
							749	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	682	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	660	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					-0-
							298	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	46934	X	46398	-0-	-536	-0-	682	1	38505	2	Y	-0-			-0-
							7211	3							
06	45420	X	43471	-0-	-1949	-0-	660	1	37063	2	Y	-0-			-0-
							5748	3							
07	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	1945	1	37883	2	Y	-0-			-0-
							6772	3							
08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	1943	1	38504	2	Y	-0-			-0-
							5730	3							
09	42330	X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-			-0-
*10	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	2037	1	40259	2	Y	-0-			-0-
							5385	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

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	16754	-0-	16754	16754	705	1	13970	2	Y	-0-			-0-
							2079	3							
09	14B2	EXT	16425	-0-	16425	33179	854	1	15571	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	14235	-0-	14235	47414	608	1	12019	2	Y	-0-			-0-
							1608	3							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	682	1	28755	2	N	-0-			-0-
							5385	3							
06	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	660	1	28256	2	N	-0-			-0-
							4382	3							
07	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	1496	1	29141	2	N	-0-			-0-
							5209	3							
08	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	1500	1	29728	2	N	-0-			-0-
							4424	3							
09	32760	X	29767	-0-	-2993	-0-	1548	1	28219	2	N	-0-			-0-
*10	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1639	1	32383	2	N	-0-			-0-
							4331	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

05	9300	X	2652	-0-	-6648	-0-	198	1	2067	2	Y	-0-			-0-
							387	3							
06	9000	X	1423	-0-	-7577	-0-	132	1	1118	2	Y	-0-			-0-
							173	3							
07	9300	X	876	-0-	-8424	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
08	9083	X	12	-0-	-9071	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
09	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	23	1	421	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-			-0-
							282	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	775	X	450	-0-	-325	-0-	379	2	71	3	Y	-0-			-0-
06	900	X	637	-0-	-263	-0-	551	2	86	3	Y	-0-			-0-
07	930	X	631	-0-	-299	-0-	26	1	513	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
09	810	X	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
*10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-			-0-
							77	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	354	-0-	354	354	15	1	299	2	Y	-0-			-0-
							40	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 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
05	10819	X	10055	-0-	-764	-0-	528	1	8024	2	Y	-0-			-0-
							1503	3							
06	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	506	1	8371	2	Y	-0-			-0-
							1298	3							
07	10602	X	10040	-0-	-562	-0-	419	1	8162	2	Y	-0-			-0-
							1459	3							
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	458	1	9084	2	Y	-0-			-0-
							1352	3							
09	10170	X	7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-			-0-
10	10509	X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-			-0-
							1019	3							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2281	2	427	3	N	-0-			-0-
06	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	1926	2	299	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	1214	-0-	-1483	-0-	51	1	987	2	N	-0-			-0-
							176	3							
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	N	-0-			-0-
							435	3							
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	158	1	2880	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			-0-
							229	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	682	1	22369	2	N	-0-			-0-
							4189	3							
06	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	638	1	19731	2	N	-0-			-0-
							3060	3							
07	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	1017	1	19813	2	N	-0-			-0-
							3542	3							
08	28024	X	24291	-0-	-3733	-0-	1022	1	20255	2	N	-0-			-0-
							3014	3							
09	26760	X	19231	-0-	-7529	-0-	1000	1	18231	2	N	-0-			-0-
10	27249	X	22990	-0-	-4259	-0-	982	1	19411	2	N	-0-			-0-
							2597	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	682	1	1741	2	Y	-0-			-0-
							326	3							
06	3870	X	2344	-0-	-1526	-0-	660	1	1458	2	Y	-0-			-0-
							226	3							
07	2049	X	1470	-0-	-579	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-			-0-
							214	3							
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	-0-			-0-
							280	3							
09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
							129	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 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
05	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	88	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
06	5250	X	5125	-0-	-125	-0-	660	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	204	1	3973	2	Y	-0-					-0-
							710	3									
08	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
09	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	190	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	179	1	3529	2	Y	-0-					-0-
							472	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

05	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	2928	2	549	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	1918	2	298	3	Y	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	312	1	6075	2	Y	-0-					-0-
							1086	3									
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	145	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	245	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	5299	-0-	-2172	-0-	226	1	4474	2	Y	-0-					-0-
							599	3									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	682	1	6849	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	660	1	6740	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	359	1	6994	2	N	-0-					-0-
							1250	3									
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	376	1	7443	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
09	6960	X	6383	-0-	-577	-0-	332	1	6051	2	N	-0-					-0-
*10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	-0-					-0-
							882	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	7528	-0-	-2733	-0-	682	1	5766	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
06	9930	X	9927	-0-	-3	-0-	660	1	8023	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	446	1	8675	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	434	1	8607	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
09	9930	X	8026	-0-	-1904	-0-	417	1	7609	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	423	1	8362	2	N	-0-					-0-
							1118	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	440	1	4369	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	440	1	5267	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
07	7564	X	5571	-0-	-1993	-0-	233	1	4529	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
08	7564	X	5595	-0-	-1969	-0-	235	1	4665	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	6510	X	4774	-0-	-1736	-0-	248	1	4526	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5230	-0-	-1497	-0-	223	1	4416	2	Y	-0-					-0-
							591	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	36	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

05	2604	N	1683	-0-	-921	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	72	1	1611	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

05	DLQ G-10		5964	-0-	5964	12576	5964	2			N	-0-					-0-
06	16688	X	4112	-0-	-12576	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5091	-0-	-1269	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

05	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4179	-0-	-1461	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4200	-0-	-1411	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3186	-0-	-1991	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

05	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	49	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	57	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	54	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	53	1	884	3	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9563	-0-	-171	-0-	465	1	9098	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8490	-0-	-1200	-0-	453	1	8037	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8508	-0-	-1505	-0-	458	1	8050	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	8313	-0-	-1700	-0-	438	1	7875	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8374	-0-	-866	-0-	427	1	7947	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	462	1	7662	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

05	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	311	1	6094	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	299	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	5279	-0-	-1851	-0-	285	1	4994	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6225	-0-	-347	-0-	328	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	318	1	5905	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	335	1	5552	3	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	682	1	444	2	N	-0-					93
							83	3									
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	22	1	403	2	N	-0-					93
							63	3									
07	1054	N	310	-0-	-744	-0-	13	1	252	2	N	-0-					93
							45	3									
08	1054	N	270	-0-	-784	-0-	11	1	225	2	N	-0-					93
							34	3									
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	10	1	176	2	N	-0-					93
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					93
							182	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	554	1	6422	2	N	94					311
							103	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	562	1	6131	2	N	35					346
							39	9									
07	6913	X	3942	-0-	-2971	-0-	440	1	3472	2	N	27	183	1			190
							30	9									
08	6975	X	6443	-0-	-532	-0-	528	1	5871	2	N	40					230
							44	9									
09	6750	X	4314	-0-	-2436	-0-	380	1	3894	2	N	36					266
							40	9									
10	6975	X	3434	-0-	-3541	-0-	327	1	3078	2	N	26					292
							29	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	630	N	123	-0-	-507	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	78	1	958	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

05	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1	763	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	53	1	716	2	Y	4					9
							4	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	59	1	640	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	51	1	698	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	669	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

05	806	N	780	-0-	-26	-0-	55	1	719	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1	635	2	Y	4					8
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	54	1	582	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1	619	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	51	1	649	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

05	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	14	1	488	2	Y	23	4	1			42
							25	9									
06	1230	N	683	-0-	-547	-0-	22	1	660	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	2					44
							2	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	2	Y	2	3	1			43
							2	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	6	4	1			45
							7	9									
10	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	3	1			42

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

05	1953	N	830	-0-	-1123	-0-	59	1	764	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1279	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	97	1	1414	2	Y	9	18	1			3
							10	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1	900	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	58	1	780	2	Y	5					10
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	64	1	697	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	844	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	62	1	787	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	165	1	2148	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
06	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	145	1	1948	2	Y	12					25
							13	9									
07	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	149	1	2175	2	Y	12	33	1			4
							13	9									
08	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	161	1	1737	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	2250	X	2071	-0-	-179	-0-	140	1	1913	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
10	2325	N	1755	-0-	-570	-0-	127	1	1620	2	Y	7	10	1			7
							8	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 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
05	T. A.		154	-0-	154	877	11	1	142	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	T. A.		441	-0-	441	1318	30	1	409	2	Y	2					3
							2	9									
07	1694	X	376	-0-	-1318	-0-	24	1	349	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2205	2	Y	22					91
							24	9									
06	2100	N	1465	-0-	-635	-0-	101	1	1363	2	Y	1					92
							1	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-	82	1			10
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	194	1	2101	2	Y	9					19
							10	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					19
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	162	1	2071	2	Y	1					20
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

05	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	40	1	1345	2	N	3	6	1			2
							3	9									
06	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	63	1	1925	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	70	1	1962	2	N	5					7
							6	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	2	N	12	8	1			9
							13	9									
10	2046	X	1585	-0-	-461	-0-	64	1	1515	2	N	5	8	1			6
							6	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	227	-0-	-455	-0-	16	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	X	441	-0-	-219	-0-	30	1	408	2	Y	3					4
							3	9									
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	42	1	608	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	120	-0-	-531	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	296	1	3860	2	Y	25	28	1			23
							28	9									
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	418	1	5624	2	Y	34					57
							37	9									
07	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	419	1	6126	2	Y	36	81	1			12
							40	9									
08	6386	X	5077	-0-	-1309	-0-	427	1	4614	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
09	6120	X	6084	-0-	-36	-0-	410	1	5620	2	Y	49	33	1			31
							54	9									
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	343	1	4376	2	Y	17	30	1			18
							19	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1					2
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	Y	27					175
							30	9									
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					175
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	Y	20	166	1			29
							22	9									
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	70	1	758	2	Y	13					42
							14	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	Y	21					63
							23	9									
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14					77
							15	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

05	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	154	1	2000	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
06	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	134	1	1804	2	Y	11					23
							12	9									
07	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	121	1	1768	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
08	2201	X	1175	-0-	-1026	-0-	99	1	1067	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	82	1	1123	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1851	2	Y	8	6	1			8
							9	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	Y	7					13
							8	9									
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	72	1	1050	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	81	1	880	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	74	1	1011	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	72	1	919	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	15	1	199	2	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	20	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

05	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	67	1	2268	2	N	29	6	1			79
							32	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	115	1	3505	2	N	113	177	1			15
							124	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2589	2	N	36					51
							40	9									
08	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	76	1	1852	2	N	4	9	1			46
							4	9									
09	3750	X	1405	-0-	-2345	-0-	50	1	1345	2	N	9	8	1			47
							10	9									
10	3875	X	1345	-0-	-2530	-0-	54	1	1285	2	N	5	6	1			46
							6	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	71	1	2397	2	N	32	7	1			155
							35	9									
06	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	68	1	2087	2	N	30	171	1			14
							33	9									
07	3162	X	2259	-0-	-903	-0-	76	1	2104	2	N	72					86
							79	9									
08	3162	X	2089	-0-	-1073	-0-	82	1	2003	2	N	4	6	1			84
							4	9									
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	85	1	2291	2	N	15	9	1			90
							17	9									
10	2511	X	2076	-0-	-435	-0-	83	1	1965	2	N	25	10	1			105
							28	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	3	1	115	2	N	-0-					1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	N	-0-					1
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	2	N	-0-					1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					1
*10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					1

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	26	1	881	2	Y	3	3	1			70
							3	9									
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	26	1	790	2	Y	2	2	1			70
							2	9									
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					70
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	33	1	793	2	Y	18	2	1			86
							20	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	6	4	1			88
							7	9									
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	33	1	779	2	Y	3	4	1			87
							3	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	409	-0-	-490	-0-	11	1	356	2	N	38	2	1			55
							42	9									
06	720	X	34	-0-	-686	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			55
							1	9									
07	744	X	174	-0-	-570	-0-	6	1	168	2	N	-0-					55
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	23					78
							25	9									
09	390	X	319	-0-	-71	-0-	11	1	306	2	N	2	2	1			78
							2	9									
*10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	1	1	1			78
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	13					44
							14	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	2					46
							2	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-	41	1			5
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	57	1	621	2	Y	2					7
							2	9									
09	1050	N	532	-0-	-518	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					7
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					7

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

05	1550	N	607	-0-	-943	-0-	43	1	557	2	Y	6					49
							7	9									
06	1500	N	569	-0-	-931	-0-	39	1	530	2	Y	-0-					49
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	33	1	489	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	25	1	273	2	Y	1					7
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					7
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					7

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

05	775	N	513	-0-	-262	-0-	47	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	450	-0-	-418	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	148	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2385	-0-	-1665	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	326	1	4304	2	Y	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	308	1	4550	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	245	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2011	-0-	-2608	-0-	149	1	1838	2	Y	22	13	1			9
							24	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	206	-0-	-197	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	983	-0-	-217	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	71	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 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
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	N	5					52
							6	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					52
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					52
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					200
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					200
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					200
08	1674	X	1192	-0-	-482	-0-	1192	2			N	-0-					200
09	1620	X	682	-0-	-938	-0-	682	2			N	-0-					200
10	1674	X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-					200

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

05	961	N	886	-0-	-75	-0-	63	1	817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	51	1	687	2	Y	4					9
							4	9									
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	46	1	674	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	62	1	675	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	882	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

05	T. A.		173	-0-	173	310	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		148	-0-	148	458	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	170		170	-0-	-0-	458	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

*11	14B	DENY	121	-0-	121	B	-2650	121	4			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2650					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	110	-0-	110	B	-2540	110	4			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	114	-0-	114	B	-2426	114	4			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	111	-0-	111	B	-2315	111	4			N	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	7905	X	5294	-0-	-2611	-0-	1733	1	3550	2	N	10					124
							11	9									
06	DLQ G-10		6216	-0-	6216	6216	986	1	5224	2	N	5					129
							6	9									
07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12299	855	1	5220	2	N	7					136
							8	9									
08	DLQ G-10		5554	-0-	5554	17853	1963	1	3587	2	N	4					140
							4	9									
09	DLQ G-10		5312	-0-	5312	23165	1308	1	3997	2	N	6					146
							7	9									
*10	28771	X	5606	-0-	-23165	-0-	622	1	4978	2	N	5					151
							6	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	3	28	9	Y	25	23	1			16
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	3	29	9	Y	26	28	1			14
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1210	3	34	9	Y	31	28	1			17
08	1426	N	887	-0-	-539	-0-	851	3	36	9	Y	33	32	1			18
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	660	3	36	9	Y	33	29	1			22
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573	3	34	9	Y	31	33	1			20

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

05	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3410	3	34	9	Y	31	31	1			19
06	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3754	3	34	9	Y	31	34	1			16
07	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4105	3	44	9	Y	40	35	1			21
08	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	4033	3	33	9	Y	30	35	1			16
09	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4106	3	33	9	Y	30	26	1			20
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	3	30	9	Y	27	30	1			17

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	604	1	4658	3	Y	66	62	1			41
							73	9									
06	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	588	1	4356	3	Y	69	74	1			36
							76	9									
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	614	1	4442	3	Y	82	74	1			44
							90	9									
08	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	578	1	4230	3	Y	87	83	1			48
							96	9									
09	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	539	1	4021	3	Y	87	76	1			59
							96	9									
10	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	597	1	4315	3	Y	90	91	1			58
							99	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1410	3	23	9	Y	21	20	1			13
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	3	25	9	Y	23	24	1			12
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1346	3	29	9	Y	26	24	1			14
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1300	3	31	9	Y	28	27	1			15
09	1350	N	606	-0-	-744	-0-	589	3	17	9	Y	15	20	1			10
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

05	2914	X	251	-0-	-2663	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			6
06	2340	X	92	-0-	-2248	-0-	84	3	8	9	Y	7	9	1			4
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	Y	10	4	1			6

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7672	3	Y	99	97	1			13
							109	9									
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	335	1	7172	3	Y	160	140	1			33
							176	9									
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	340	1	7432	3	Y	218	213	1			38
							240	9									
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	339	1	7143	3	Y	365	275	1			128
							402	9									
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	323	1	6759	3	Y	318	391	1			55
							350	9									
10	T. A.		7886	-0-	7886	7886	349	1	7178	3	Y	326	279	1			102
							359	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					27
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					27
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					27
08	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	3			N	-0-					27
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	-0-					27
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	N	-0-					27

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	1113	1	23516	3	N	210	245	1			39
							231	9									
06	22320	X	22267	-0-	-53	-0-	990	1	21245	3	N	29	54	1			14
							32	9									
07	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	1278	1	27926	3	N	262	233	1			43
							288	9									
08	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	1346	1	28334	3	N	260	206	1			97
							286	9									
09	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	1255	1	26274	3	N	115	185	1			27
							127	9									
10	29481	X	27801	-0-	-1680	-0-	1284	1	26487	3	N	27	39	1			15
							30	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	599	1	4617	3	Y	51	48	1			32
							56	9									
06	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	572	1	4239	3	Y	53	57	1			28
							58	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	613	1	4432	3	Y	64	58	1			34
							70	9									
08	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	577	1	4225	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
09	5100	X	3539	-0-	-1561	-0-	412	1	3070	3	Y	52	54	1			35
							57	9									
10	5270	X	4348	-0-	-922	-0-	521	1	3764	3	Y	57	55	1			37
							63	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	646	1	4978	3	Y	46	43	1			29
							51	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	623	1	4613	3	Y	48	52	1			25
							53	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	670	1	4848	3	Y	58	52	1			31
							64	9									
08	5673	X	5438	-0-	-235	-0-	646	1	4725	3	Y	61	58	1			34
							67	9									
09	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	600	1	4477	3	Y	61	54	1			41
							67	9									
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	667	1	4826	3	Y	62	63	1			40
							68	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	630	1	4857	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
06	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	605	1	4480	3	Y	41	44	1			22
							45	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	647	1	4678	3	Y	48	44	1			26
							53	9									
08	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	611	1	4467	3	Y	53	50	1			29
							58	9									
09	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	574	1	4279	3	Y	52	46	1			35
							57	9									
10	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	641	1	4635	3	Y	54	54	1			35
							59	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
05	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	586	1	4520	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
06	5550	X	3260	-0-	-2290	-0-	385	1	2854	3	Y	19	23	1			10
							21	9									
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	391	1	2827	3	Y	22	20	1			12
							24	9									
08	5146	X	3133	-0-	-2013	-0-	374	1	2734	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
09	4980	X	2966	-0-	-2014	-0-	348	1	2592	3	Y	24	21	1			16
							26	9									
10	5146	X	3507	-0-	-1639	-0-	423	1	3056	3	Y	25	25	1			16
							28	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	881	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	900	N	645	-0-	-255	-0-	76	1	561	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	88	1	639	3	Y	30	18	1			16
							33	9									
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	89	1	650	3	Y	75	50	1			41
							83	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	Y	84	68	1			57
							92	9									
10	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	110	1	798	3	Y	90	89	1			58
							99	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

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
05	4340	X	3426	-0-	-914	-0-	389	1	2996	3	Y	37	36	1			23
							41	9									
06	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	391	1	2894	3	Y	38	41	1			20
							42	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	579	1	4186	3	Y	52	44	1			28
							57	9									
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	701	1	5126	3	Y	68	59	1			37
							75	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	494	1	3686	3	Y	67	59	1			45
							74	9									
10	4836	X	3680	-0-	-1156	-0-	439	1	3175	3	Y	60	66	1			39
							66	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

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
05	1116	X	853	-0-	-263	-0-	95	1	734	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	1080	X	872	-0-	-208	-0-	101	1	746	3	Y	23	25	1			12
							25	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	131	1	945	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	841	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	122	1	881	3	Y	14	14	1			9
							15	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		532	-0-	532	532	64	1	460	3	Y	7	2	1			5
							8	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	12	4	1			8
							13	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	489	1	3773	3	Y	40	37	1			25
							44	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	530	1	3927	3	Y	41	44	1			22
							45	9									
07	4433	X	3250	-0-	-1183	-0-	389	1	2813	3	Y	44	42	1			24
							48	9									
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	552	1	4038	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
09	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	466	1	3477	3	Y	39	34	1			26
							43	9									
10	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	507	1	3667	3	Y	39	40	1			25
							43	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	467	1	3601	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	3	Y	23	25	1			12
							25	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	474	1	3430	3	Y	30	26	1			16
							33	9									
08	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	464	1	3396	3	Y	35	32	1			19
							39	9									
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	507	1	3781	3	Y	36	31	1			24
							40	9									
10	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	484	1	3498	3	Y	35	36	1			23
							39	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14110	-0-	-522	-0-	1556 556	1 9	11998	3	Y	505	470	1			313
06	14160	X	13112	-0-	-1048	-0-	1491 571	1 9	11050	3	Y	519	560	1			272
07	14415	X	13806	-0-	-609	-0-	1605 593	1 9	11608	3	Y	539	523	1			288
08	14105	X	13114	-0-	-991	-0-	1516 503	1 9	11095	3	Y	457	495	1			250
09	13650	X	12428	-0-	-1222	-0-	1410 503	1 9	10515	3	Y	457	398	1			309
10	14105	X	12919	-0-	-1186	-0-	1507 513	1 9	10899	3	Y	466	474	1			301

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	13974	-0-	-6858	-0-	345 354	1 9	13275	2	Y	322	283	1			153
06	18270	X	11877	-0-	-6393	-0-	345 377	1 9	11155	2	Y	343	345	1			151
*07	17794	X	8037	-0-	-9757	-0-	345 213	1 9	7479	2	Y	194	194	1	1	8	150
*08	16399	X	9687	-0-	-6712	-0-	210 163	1 9	9314	2	Y	148	122	1	6	8	170
*09	14250	X	8108	-0-	-6142	-0-	345 285	1 9	7478	2	Y	259	258	1	1	8	170
10	10323	X	9153	-0-	-1170	-0-	345 222	1 9	8586	2	Y	202	173	1	3	8	196

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	15295	-0-	-4886	-0-	345 284	1 9	14666	2	Y	258	230	1			124
06	19530	X	13338	-0-	-6192	-0-	345 304	1 9	12689	2	Y	276	278	1			122
07	20181	X	12763	-0-	-7418	-0-	345 211	1 9	12207	2	Y	192	177	1			137
08	17639	X	13345	-0-	-4294	-0-	345 162	1 9	12838	2	Y	147	119	1			165
09	16380	X	10281	-0-	-6099	-0-	345 112	1 9	9824	2	Y	102	161	1			106
10	13826	X	9017	-0-	-4809	-0-	345 136	1 9	8536	2	Y	124	108	1			122

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66898	X	56971	-0-	-9927	-0-	210 834	1 9	55927	2	N	758	918	1			148
06	64740	X	52439	-0-	-12301	-0-	210 777	1 9	51452	2	N	706	674	1			180
*07	66898	X	51491	-0-	-15407	-0-	210 824	1 9	50457	2	N	749	708	1	3	8	218
*08	64728	X	48121	-0-	-16607	-0-	210 763	1 9	47148	2	N	694	544	1	5	8	363
09	58830	X	43960	-0-	-14870	-0-	210 631	1 9	43119	2	N	574	524	1			413
10	50933	X	42928	-0-	-8005	-0-	210 551	1 9	42167	2	N	501	564	1	8	8	342

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70060	X	56444	-0-	-13616	-0-	210 760	1 9	55474	2	N	691	873	1			50
06	67800	X	52788	-0-	-15012	-0-	210 685	1 9	51893	2	N	623	581	1			92
07	70060	X	56714	-0-	-13346	-0-	210 747	1 9	55757	2	N	679	541	1			230
*08	64914	X	53357	-0-	-11557	-0-	210 729	1 9	52418	2	N	663	545	1	5	8	343
09	59280	X	48592	-0-	-10688	-0-	210 590	1 9	47792	2	N	536	602	1			277
10	56451	X	48444	-0-	-8007	-0-	210 656	1 9	47578	2	N	596	751	1			122

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	14537	-0-	-6264	-0-	345 240	1 9	13952	2	Y	218	194	1			105
06	17220	X	12885	-0-	-4335	-0-	345 326	1 9	12214	2	Y	296	279	1			122
07	17794	X	12195	-0-	-5599	-0-	345 177	1 9	11673	2	Y	161	160	1			123
08	15593	X	11784	-0-	-3809	-0-	345 173	1 9	11266	2	Y	157	117	1			163
09	14220	X	11254	-0-	-2966	-0-	345 56	1 9	10853	2	Y	51	129	1			85
10	14539	X	10856	-0-	-3683	-0-	345 110	1 9	10401	2	Y	100	87	1			98

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 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
05	17329	X	16531	-0-	-798	-0-	738 210	1 9	15583	3	Y	191	210	1			34
06	16770	X	13613	-0-	-3157	-0-	595 271	1 9	12747	3	Y	246	223	1			57
07	17329	X	16604	-0-	-725	-0-	718 175	1 9	15711	3	Y	159	182	1			34
08	17267	X	16143	-0-	-1124	-0-	733	1	15410	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	16200	X	12796	-0-	-3404	-0-	577 124	1 9	12095	3	Y	113	99	1			14
10	16616	X	14801	-0-	-1815	-0-	677 179	1 9	13945	3	Y	163	130	1			47

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 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
05	11904	X	11881	-0-	-23	-0-	530 132	1 9	11219	3	Y	120	131	1			21
06	11520	X	11212	-0-	-308	-0-	492 169	1 9	10551	3	Y	154	140	1			35
07	11904	X	11799	-0-	-105	-0-	510 136	1 9	11153	3	Y	124	135	1			24
08	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	530 53	1 9	11144	3	Y	48	50	1			22
09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	549 75	1 9	11492	3	Y	68	80	1			10
*10	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	656 160	1 9	13535	3	Y	145	114	1			41

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	666	1	1566	3	N	8									151
							9	9													
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	720	1	2169	3	N	25									176
							28	9													
07	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	606	1	1558	3	N	4									180
							4	9													
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	676	1	1546	3	N	4									184
							4	9													
09	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	620	1	1469	3	N	7									191
							8	9													
*10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	632	1	1531	3	N	5	152	1	16	6					28
							6	9													

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

05	5487	#	5277	-0-	-210	-0-	1567	1	3689	3	Y	19					136
							21	9									
06	5250	#	4044	-0-	-1206	-0-	991	1	2988	3	Y	59					195
							65	9									
07	5363	#	4905	-0-	-458	-0-	1366	1	3515	3	Y	22					217
							24	9									
08	5486	R	5486	-0-	-0-	-0-	1654	1	3778	3	Y	49	176	1			90
							54	9									
09	5160	#	4952	-0-	-208	-0-	1462	1	3460	3	Y	27					117
							30	9									
10	5270	#	5154	-0-	-116	-0-	1494	1	3613	3	Y	43					160
							47	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	3	29	9	Y	26	24	1			16
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	29	1			14
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1755	3	36	9	Y	33	30	1			17
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1776	3	39	9	Y	35	33	1			19
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1648	3	40	9	Y	36	31	1			24
10	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1625	3	35	9	Y	32	35	1			21

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	215	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	227	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	404	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	375	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	696	-0-	-294	-0-	191	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	651	-0-	-527	-0-	175	1	476	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

05	31	X	-0-	-0-	-31	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	162	1	3409	3	N	72	79	1			12
							79	9									
06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	145	1	3103	3	N	3	12	1			3
							3	9									
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	142	1	3106	3	N	-0-	3	1			-0-
08	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	148	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	162	1	3389	3	N	-0-					-0-
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	3	N	24	17	1			7
							26	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3215		3215	-0-	-0-	-0-	3171	2	44	9	Y	40					236
06	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3095	2	29	9	Y	26					262
07	2866		2866	-0-	-0-	-0-	2844	2	22	9	Y	20					282
08	2867		2866	-0-	-1	-0-	2846	2	20	9	Y	18	180	1			120
09	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41					161
10	3224	#	2432	-0-	-792	-0-	2384	2	48	9	Y	44					205

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	172	1	292	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	177	1	384	2	N	-0-					-0-
07	775	N	378	-0-	-397	-0-	74	1	304	2	N	-0-					-0-
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	80	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570	N	252	-0-	-318	-0-	95	1	157	2	N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	77	1	139	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	115	1	8233	3	Y	183	185	1			12
							201	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	139	1	7957	3	Y	184	176	1			20
							202	9									
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	130	1	8063	3	Y	180	191	1			9
							198	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	108	1	7883	3	Y	187	182	1			14
							206	9									
09	8070	X	7958	-0-	-112	-0-	104	1	7645	3	Y	190	192	1			12
							209	9									
10	8339	X	8075	-0-	-264	-0-	104	1	7755	3	Y	196	191	1			17
							216	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211997	X	211997	-0-	-0-	-0-	2908	1	207207	3	N	1711	1775	1			71
							1882	9									
06	253170	X	187467	-0-	-65703	-0-	3180	1	183009	3	N	1162	1137	1			96
							1278	9									
07	248341	X	174323	-0-	-74018	-0-	2753	1	170211	3	N	1235	1302	1			29
							1359	9									
08	224223	X	159636	-0-	-64587	-0-	2132	1	155989	3	N	1377	1338	1			68
							1515	9									
09	216990	X	143999	-0-	-72991	-0-	1910	1	140730	3	N	1235	1255	1			48
							1359	9									
10	212009	X	138562	-0-	-73447	-0-	1837	1	135830	3	N	814	810	1			52
							895	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182993	X	166218	-0-	-16775	-0-	2147	1	153010	3	N	10055	9926	1			408
							11061	9									
06	150035	X	150035	-0-	-0-	-0-	2381	1	137059	3	N	9632	9238	1			802
							10595	9									
07	151748	X	151748	-0-	-0-	-0-	2288	1	141422	3	N	7307	7920	1			189
							8038	9									
08	110039	X	110039	-0-	-0-	-0-	1434	1	104923	3	N	3347	3359	1			177
							3682	9									
09	160860	X	60694	-0-	-100166	-0-	796	1	58663	3	N	1123	1251	1			49
							1235	9									
10	166222	X	56206	-0-	-110016	-0-	732	1	54085	3	N	1263	1230	1			82
							1389	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498149	X	498149	-0-	-0-	-0-	6786	1	483543	3	N	7109	7281	1			298
							7820	9									
06	463884	X	463884	-0-	-0-	-0-	7798	1	448928	3	N	6507	6262	1			543
							7158	9									
07	410397	X	410397	-0-	-0-	-0-	6432	1	397601	3	N	5785	6180	1			148
							6364	9									
08	319036	X	319036	-0-	-0-	-0-	4232	1	309723	3	N	4619	4528	1			239
							5081	9									
09	461820	X	73760	-0-	-388060	-0-	962	1	70878	3	N	1745	1908	1			76
							1920	9									
10	477214	X	66083	-0-	-411131	-0-	867	1	64048	3	N	1062	1066	1			72
							1168	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21019	-0-	21019	21019	352	1	20240	3	N	388	357	1			31
							427	9									
07	0		232268	-0-	232268	253287	3639	1	224955	3	N	3340	3292	1			79
							3674	9									
*08	712840	X	459553	-0-	-253287	-0-	6090	1	445655	3	N	7098	6816	1			361
							7808	9									
09	463500	X	443690	-0-	-19810	-0-	5844	1	430588	3	N	6598	6688	1			271
							7258	9									
10	478950	X	433433	-0-	-45517	-0-	5694	1	420953	3	N	6169	6031	1			409
							6786	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		37287	-0-	37287	37287	476	1	34841	3	N	1791	1702	1			89
							1970	9									
*09	375790	X	338503	-0-	-37287	-0-	4327	1	318900	3	N	13887	13435	1			541
							15276	9									
10	458025	X	NO RPT	-0-	-458025	-0-					N	NO RPT					541

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8620	-0-	-1083	-0-	119	1	8472	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	9390	X	8487	-0-	-903	-0-	145	1	8316	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	10168	X	7850	-0-	-2318	-0-	126	1	7699	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	104	1	7642	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	117	1	8665	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	118	1	8742	3	Y	31	30	1			2
							34	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5309	R	2501	-0-	-2808	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2759	#	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-
*09	4176		2142	-0-	-2034	276	2142	3			N	-0-					-0-
10	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					117
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					117
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	B -0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	B -0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	B -0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	B -0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	B -0-	1853	2			N	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	B -0-	1946	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

05	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	104 10	1 9	733	2	Y	9	7	1			6
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	114 8	1 9	826	2	Y	7	7	1			6
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	849	2	Y	10	8	1			8
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	820	2	Y	12	9	1			11
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126 12	1 9	832	2	Y	11	10	1			12
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145 17	1 9	1355	2	Y	15	22	1			5

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	Y	3	25	1			12
							3	9									
06	840	N	17	-0-	-823	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					12
07	341	N	21	-0-	-320	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	3					15
							3	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

05	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	946	1	6595	2	Y	44					238
							48	9									
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	824	1	5996	2	Y	47					285
							52	9									
07	7595	X	5427	-0-	-2168	-0-	780	1	4602	2	Y	41					326
							45	9									
08	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	869	1	4814	2	Y	47	189	1			184
							52	9									
09	7350	X	5708	-0-	-1642	-0-	875	1	4801	2	Y	29					213
							32	9									
10	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	756	1	6719	2	Y	45					258
							50	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	352	1	2483	2	N	10					203
							11	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	343	1	2482	2	N	2					205
							2	9									
07	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	356	1	2364	2	N	3					208
							3	9									
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	366	1	2165	2	N	4					212
							4	9									
09	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	332	1	2195	2	N	3					215
							3	9									
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	435	1	4045	2	N	3					218
							3	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 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
05	9703	X	9070	-0-	-633	-0-	1125	1	7927	2	Y	16	53	1			19
							18	9									
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1108	1	8025	2	Y	-0-					19
07	9114	X	8469	-0-	-645	-0-	1109	1	7360	2	Y	-0-					19
08	9114	X	7541	-0-	-1573	-0-	1082	1	6407	2	Y	47	47	1			19
							52	9									
09	8820	X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-					19
10	9114	X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45					64
							50	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	206	1	1452	2	Y	17	13	1			12
							19	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	191	1	1384	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	194	1	1290	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	207	1	1224	2	Y	18	14	1			16
							20	9									
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	188	1	1241	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	25	1			3
							12	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 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
05	7967	X	7172	-0-	-795	-0-	881 84	1 9	6207	2	Y	76	57	1			51
06	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	653 41	1 9	4729	2	Y	37	56	1			32
07	7874	X	4746	-0-	-3128	-0-	614 58	1 9	4074	2	Y	53	45	1			40
08	7874	X	3634	-0-	-4240	-0-	518 48	1 9	3068	2	Y	44	43	1			41
09	6930	X	3625	-0-	-3305	-0-	470 44	1 9	3111	2	Y	40	37	1			44
10	7161	X	4318	-0-	-2843	-0-	414 48	1 9	3856	2	Y	44	75	1			13

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	74	1	524	2	N	-0-					134
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	71	1	510	2	N	-0-					134
07	620	X	543	-0-	-77	-0-	71	1	472	2	N	-0-					134
08	620	X	489	-0-	-131	-0-	71	1	418	2	N	-0-					134
09	570	X	489	-0-	-81	-0-	64	1	425	2	N	-0-					134
*10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	N	-0-					134

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	623	1	4389	2	N	64					99
							70	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	749	1	5419	2	N	86					185
							95	9									
07	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	669	1	4436	2	N	34					219
							37	9									
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	557	1	3297	2	N	24	191	1			52
							26	9									
09	6090	X	3649	-0-	-2441	-0-	472	1	3120	2	N	52					104
							57	9									
10	6293	X	5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70					174
							77	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	422	1	1246	2	N	7					134
							8	9									
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	404	1	1578	2	N	3					137
							3	9									
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	321	1	1487	2	N	5					142
							6	9									
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	259	1	1323	2	N	2					144
							2	9									
09	1980	X	1530	-0-	-450	-0-	246	1	1283	2	N	1					145
							1	9									
10	2046	X	254	-0-	-1792	-0-	48	1	204	2	N	2					147
							2	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	708	1	2094	2	N	42					246
							46	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	581	1	2269	2	N	87	189	1			144
							96	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	487	1	2255	2	N	75					219
							83	9									
08	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	400	1	2051	2	N	88	190	1			117
							97	9									
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	394	1	2054	2	N	77					194
							85	9									
10	3038	X	1123	-0-	-1915	-0-	203	1	867	2	N	48					242
							53	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	5	1			2
*07	496	N	407	-0-	-89	-0-	15	1	391	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	348	-0-	-272	-0-	13	1	321	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	248	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	6	1	145	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	43	1	991	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
*06	1350	X	551	-0-	-799	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	3	1			2
*07	1395	X	475	-0-	-920	-0-	17	1	458	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	X	524	-0-	-530	-0-	19	1	483	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
09	2430	X	558	-0-	-1872	-0-	22	1	514	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	1550	X	657	-0-	-893	-0-	25	1	598	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	327	1	7513	2	Y	88	95	1			27
							97	9									
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6548	2	Y	-0-	18	1			9
*07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	310	1	8231	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	314	1	7975	2	Y	162	126	1			39
							178	9									
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	298	1	6974	2	Y	137	134	1			42
							151	9									
10	8091	X	7758	-0-	-333	-0-	309	1	7244	2	Y	186	203	1			25
							205	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 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
05	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	152	1	3499	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
*06	4290	X	3511	-0-	-779	-0-	143	1	3368	2	Y	-0-	8	1			4
*07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	136	1	3618	2	Y	-0-	3	1			1
08	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	125	1	3184	2	Y	107	82	1			26
							118	9									
09	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	124	1	2912	2	Y	94	92	1			28
							103	9									
10	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	116	1	2734	2	Y	117	129	1			16
							129	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	82	1	1883	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
*06	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	102	1	2405	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
*07	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	72	1	1924	2	Y	-0-	3	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	1958	2	Y	80	62	1			19
							88	9									
09	2430	X	1810	-0-	-620	-0-	71	1	1667	2	Y	65	64	1			20
							72	9									
10	2511	X	1139	-0-	-1372	-0-	44	1	1037	2	Y	53	65	1			8
							58	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 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
05	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	55	1	1265	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
*06	1590	X	1215	-0-	-375	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-	5	1			2
*07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-	3	1			1
*07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	47	1	1103	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1488	X	822	-0-	-666	-0-	33	1	780	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	678	-0-	-345	-0-	678	2			Y	-0-					57
*06	1170	N	723	-0-	-447	-0-	723	2			Y	-0-					57
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					57
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					57
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					57
*10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	8			57

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8200	2	3	9	Y	3					13
*06	9240	X	843	-0-	-8397	-0-	797	2	46	9	Y	42					55
*07	9548	X	5606	-0-	-3942	-0-	5600	2	6	9	Y	5					60
08	9548	X	5249	-0-	-4299	-0-	5241	2	8	9	Y	7					67
09	7950	X	2626	-0-	-5324	-0-	2619	2	7	9	Y	6					73
10	7254	X	4069	-0-	-3185	-0-	4047	2	22	9	Y	20	60	1	11	8	22

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	499	1	6406	2	Y	45	118	1			154
							50	9									
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	508	1	7161	2	Y	43	62	1			135
							47	9									
07	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	457	1	6382	2	Y	35					170
							39	9									
08	7626	X	4887	-0-	-2739	-0-	407	1	4430	2	Y	45	62	1			153
							50	9									
09	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	299	1	6762	2	Y	125	181	1			97
							138	9									
*10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	321	1	7036	2	Y	170	114	1			153
							187	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	77	1	542	2	Y	36	50	1			92
							40	9									
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	70	1	510	2	Y	26					118
							29	9									
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	71	1	471	2	Y	8					126
							9	9									
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	71	1	417	2	Y	7	44	1			89
							8	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	64	1	423	2	Y	-0-	42	1			47
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	49	1	452	2	Y	-0-					47

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	190	1	1336	2	Y	12	57	1			25
							13	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1621	2	Y	13					38
							14	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	Y	62	76	1			24
							68	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	243	1	1440	2	Y	37					61
							41	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	221	1	1459	2	Y	17					78
							19	9									
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	176	1	1638	2	Y	17	45	1			50
							19	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99	1	694	2	Y	46	47	1			98
							51	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92	1	665	2	Y	34					132
							37	9									
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	94	1	625	2	Y	10					142
							11	9									
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	95	1	560	2	Y	10	50	1			102
							11	9									
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	86	1	568	2	Y	-0-	48	1			53
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					53

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	793	2	Y	51	51	1			108
							56	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	39					147
							43	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	115	1	760	2	Y	13					160
							14	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	116	1	684	2	Y	12	56	1			116
							13	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	2	Y	-0-	55	1			61
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					61

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	950	-0-	-879	-0-	39	1	887	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
*06	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	51	1	1206	2	Y	52	40	1			20
							57	9									
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	1987	2	Y	52	49	1			23
							57	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1197	2	Y	39	47	1			15
							43	9									
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	38	1	896	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
10	2015	N	1326	-0-	-689	-0-	52	1	1218	2	Y	51	54	1			7
							56	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	224	1	5137	2	Y	120	116	1			33
							132	9									
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	134	1	3144	2	Y	122	103	1			52
							134	9									
*07	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	50	1	1317	2	Y	31	56	1			27
							34	9									
08	5487	X	2050	-0-	-3437	-0-	75	1	1913	2	Y	56	63	1			20
							62	9									
09	5310	X	2071	-0-	-3239	-0-	82	1	1928	2	Y	55	57	1			18
							61	9									
10	5487	X	1832	-0-	-3655	-0-	72	1	1691	2	Y	63	72	1			9
							69	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 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
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	210	1	4830	2	Y	55	57	1			16
							61	9									
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	213	1	5021	2	Y	107	82	1			41
							118	9									
*07	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	155	1	4129	2	Y	53	64	1			30
							58	9									
08	5115	X	4037	-0-	-1078	-0-	150	1	3819	2	Y	62	70	1			22
							68	9									
09	5190	X	4003	-0-	-1187	-0-	161	1	3778	2	Y	58	61	1			19
							64	9									
10	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	153	1	3582	2	Y	73	82	1			10
							80	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	27	39	1			11
							30	9									
*06	5670	X	4149	-0-	-1521	-0-	164	1	3865	2	Y	109	80	1			40
							120	9									
*07	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	208	1	5522	2	Y	94	91	1			43
							103	9									
08	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	175	1	4460	2	Y	95	105	1			33
							105	9									
09	5640	X	3168	-0-	-2472	-0-	127	1	2974	2	Y	61	72	1			22
							67	9									
10	5518	X	2688	-0-	-2830	-0-	107	1	2506	2	Y	68	80	1			10
							75	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	587	1	13500	2	Y	77	79	1			22
							85	9									
*06	13560	X	12559	-0-	-1001	-0-	504	1	11859	2	Y	178	133	1			67
							196	9									
*07	14012	X	11312	-0-	-2700	-0-	406	1	10798	2	Y	98	112	1			53
							108	9									
08	14167	X	12339	-0-	-1828	-0-	461	1	11733	2	Y	132	141	1			44
							145	9									
09	13710	X	12603	-0-	-1107	-0-	511	1	11949	2	Y	130	133	1			41
							143	9									
10	14167	X	12632	-0-	-1535	-0-	508	1	11936	2	Y	171	189	1			23
							188	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	38	40	1			11
							42	9									
*06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	131	1	3078	2	Y	87	65	1			33
							96	9									
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3506	2	Y	60	63	1			30
							66	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	117	1	2964	2	Y	63	71	1			22
							69	9									
09	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	123	1	2877	2	Y	59	62	1			19
							65	9									
10	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	122	1	2873	2	Y	78	86	1			11
							86	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 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
05	T. A.		119	-0-	119	279	113	2	6	9	Y	5					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					135
*07	T. A.		11	-0-	11	290	11	2			Y	-0-					135
*08	305	N	15	-0-	-290	-0-	15	2			Y	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	105	1			30

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

05	6820	X	6750	-0-	-70	-0-	838	1	5899	2	Y	12	39	1			14
							13	9									
06	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	792	1	5735	2	Y	-0-					14
07	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	825	1	5475	2	Y	-0-					14
08	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	841	1	4976	2	Y	35	35	1			14
							39	9									
09	6450	X	5808	-0-	-642	-0-	763	1	5045	2	Y	-0-					14
10	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	579	1	5394	2	Y	31					45
							34	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	398	1	2803	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	403	1	2920	2	Y	-0-					7
07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	414	1	2748	2	Y	-0-					7
08	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	417	1	2471	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
09	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	379	1	2504	2	Y	-0-					7
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	2986	2	Y	17					24
							19	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	1139	1	8021	2	Y	17	48	1			19
							19	9									
06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1129	1	8171	2	Y	-0-					19
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1210	1	8036	2	Y	-0-					19
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1321	1	7843	2	Y	57	53	1			23
							63	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1197	1	7953	2	Y	-0-					23
10	9207	X	810	-0-	-8397	-0-	80	1	726	2	Y	4					27
							4	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	622	1	4382	2	N	44					159
							48	9									
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	676	1	4898	2	N	13					172
							14	9									
07	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	642	1	4261	2	N	47					219
							52	9									
08	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	623	1	3692	2	N	44	191	1			72
							48	9									
09	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	566	1	3742	2	N	43					115
							47	9									
10	5766	X	4811	-0-	-955	-0-	463	1	4305	2	N	39					154
							43	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	262	1	1844	2	N	26					164
							29	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	244	1	1768	2	N	36					200
							40	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1774	2	N	30					230
							33	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	273	1	1614	2	N	28					258
							31	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	247	1	1637	2	N	13					271
							14	9									
10	1426	N	916	-0-	-510	-0-	88	1	824	2	N	4					275
							4	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	872	2	Y	35	106	1			49
							39	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	882	2	Y	41					90
							45	9									
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	117	1	776	2	Y	42					132
							46	9									
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	118	1	700	2	Y	43	105	1			70
							47	9									
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	107	1	710	2	Y	40					110
							44	9									
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	50					160
							55	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 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
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	410	1	2885	2	Y	26	167	1			70
							29	9									
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	533	1	3861	2	Y	30					100
							33	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	551	1	3657	2	Y	146	189	1			57
							161	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	558	1	3307	2	Y	84					141
							92	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	507	1	3351	2	Y	38					179
							42	9									
*10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	427	1	3978	2	Y	43	104	1			118
							47	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 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
05	T. A.		3453	-0-	3453	11405	423	1	2978	2	Y	47	62	1			54
							52	9									
06	14472	X	3067	-0-	-11405	-0-	369	1	2675	2	Y	21					75
							23	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	281	1	1866	2	Y	74	120	1			29
							81	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	183	1	1081	2	Y	27					56
							30	9									
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	2	Y	13					69
							14	9									
*10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	186	1	1735	2	Y	19	40	1			48
							21	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	579	2	Y	24	72	1			34
							26	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	Y	26					60
							29	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	79	1	522	2	Y	28					88
							31	9									
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	78	1	459	2	Y	29	71	1			46
							32	9									
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	70	1	466	2	Y	26					72
							29	9									
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	44	1	411	2	Y	23					95
							25	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	46 1 25 9		323 2		Y	23	45 1				72
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96 1 39 9		696 2		Y	35					107
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	101 1 12 9		669 2		Y	11					118
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99 1 10 9		583 2		Y	9	41 1				86
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	88 1		585 2		Y	-0-	41 1				45
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	69 1		640 2		Y	-0-					45

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	992	-0-	-1271	-0-	89 1 29 9		874 3		Y	26	25 1		3 8		9
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	76 1 23 9		736 3		Y	21	24 1				6
*03	1023	N	825	-0-	-198	-0-	71 1 76 9		678 3		Y	69	68 1		7 8		-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	75 1 74 9		690 3		Y	67	67 1				-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	79 1 90 9		765 3		Y	82	63 1		9 8		10
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91 1 78 9		830 3		Y	71	68 1				13
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	68 1 72 9		627 3		Y	65	67 1				11
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	63 1 76 9		633 3		Y	69	77 1				3
*09	990	N	825	-0-	-165	-0-	70 1 90 9		665 3		Y	82	54 1		11 8		20
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75 1 94 9		678 3		Y	85	87 1				18

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2253	-0-	-41	-0-	280	1	1969	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	317	1	2293	2	Y	-0-					5
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	380	1	2521	2	Y	-0-					5
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	432	1	2559	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					7
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	242	1	2258	2	Y	13					20
							14	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	318 70	1 9	7299	2	Y	64	69	1			19
*06	8640	X	6389	-0-	-2251	-0-	255 141	1 9	5993	2	Y	128	98	1			49
*07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	329 124	1 9	8749	2	Y	113	110	1			52
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	349 157	1 9	8870	2	Y	143	149	1			46
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	362 145	1 9	8468	2	Y	132	136	1			42
10	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	319 168	1 9	7487	2	Y	153	174	1			21

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 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
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	248 117	1 9	5704	2	Y	106	106	1			30
*06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	116 89	1 9	2741	2	Y	81	74	1			37
*07	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	92 48	1 9	2450	2	Y	44	55	1			26
08	6076	X	2162	-0-	-3914	-0-	80 50	1 9	2032	2	Y	45	54	1			17
09	5880	X	1198	-0-	-4682	-0-	48 26	1 9	1124	2	Y	24	31	1			10
10	6076	X	2876	-0-	-3200	-0-	114 83	1 9	2679	2	Y	75	76	1			9

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1070	-0-	-692	-0-	42	1	974	2	Y	49	51	1			14
							54	9									
*06	780	N	720	-0-	-60	-0-	28	1	669	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
*07	1054	N	649	-0-	-405	-0-	23	1	614	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
08	1085	X	724	-0-	-361	-0-	27	1	679	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1225	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
*10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	2	Y	37	40	1			5
							41	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		243	-0-	243	243	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		852	-0-	852	1095	112	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2392	-0-	-708	387	343	1	2032	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
09	1782	N	1395	-0-	-387	-0-	183	1	1212	2	Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	54	1	382	2	N	-0-					225
06	660	X	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-					225
07	682	X	71	-0-	-611	-0-	9	1	62	2	N	-0-					225
08	682	X	88	-0-	-594	-0-	13	1	75	2	N	-0-					225
09	420	X	75	-0-	-345	-0-	10	1	65	2	N	-0-					225
*10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					225

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	796	1	5603	2	N	43	193	1			73
							47	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	764	1	5536	2	N	35					108
							39	9									
07	6231	X	6068	-0-	-163	-0-	788	1	5225	2	N	50					158
							55	9									
08	6262	X	5435	-0-	-827	-0-	778	1	4605	2	N	47					205
							52	9									
09	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	706	1	4668	2	N	44	194	1			55
							48	9									
10	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	589	1	5483	2	N	50					105
							55	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	870	1	1450	2	N	7					127
							8	9									
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	870	1	1540	2	N	5					132
							6	9									
07	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	840	1	1420	2	N	7					139
							8	9									
08	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	900	1	1255	2	N	8					147
							9	9									
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	870	1	1291	2	N	8					155
							9	9									
10	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12					167
							13	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 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
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	124	1	877	2	N	-0-					154
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	119	1	858	2	N	-0-					154
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	118	1	783	2	N	1					155
							1	9									
08	992	N	760	-0-	-232	-0-	110	1	650	2	N	-0-					155
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	100	1	659	2	N	37					192
							41	9									
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	N	-0-					192

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	199	1	1405	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	178	1	1290	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1028	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	158	1	1042	2	Y	-0-					3
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	7					10
							8	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	3417	-0-	-3992	-0-	243	1	3120	2	Y	49	103	1			129
							54	9									
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	201	1	2838	2	Y	39	55	1			113
							43	9									
07	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	209	1	2909	2	Y	34					147
							37	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	278	1	3027	2	Y	44	57	1			134
							48	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	2	Y	106	159	1			81
							117	9									
*10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	155	1	3386	2	Y	161	106	1			136
							177	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	3	11	1			15
							3	9									
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	73	1	697	2	Y	1					16
							1	9									
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	91	1	889	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	72	1	740	2	Y	12	12	1			13
							13	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

05	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	271	1	1905	2	N	3					63
							3	9									
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	413	1	2993	2	N	10					73
							11	9									
07	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	417	1	2770	2	N	2					75
							2	9									
08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	412	1	2436	2	N	7					82
							8	9									
09	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	373	1	2470	2	N	3					85
							3	9									
10	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	275	1	2560	2	N	2					87
							2	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	469 15	1 9	1385	2	Y	14	140	1			68
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	319 13	1 9	1249	2	Y	12					80
07	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	264 14	1 9	1223	2	Y	13					93
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	221 26	1 9	1129	2	Y	24					117
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	217 21	1 9	1132	2	Y	19					136
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	325 23	1 9	1386	2	Y	21					157

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 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
05	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	912	1	2693	2	Y	28					117
							31	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	764	1	2988	2	Y	29	84	1			62
							32	9									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	634	1	2936	2	Y	30					92
							33	9									
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	524	1	2686	2	Y	25					117
							28	9									
09	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	515	1	2688	2	Y	30	89	1			58
							33	9									
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2948	2	Y	33					91
							36	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	520	1	1536	2	Y	63	33	1			53
							69	9									
06	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	309	1	1209	2	Y	20	33	1			40
							22	9									
07	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	288	1	1332	2	Y	20	29	1			31
							22	9									
08	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	252	1	1288	2	Y	11	22	1			20
							12	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	247	1	1292	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	27					40
							30	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	30					243
							33	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	184	1	1085	2	N	-0-					257
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	174	1	965	2	N	8					265
							9	9									
09	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	175	1	963	2	N	13					278
							14	9									
*10	3100	N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	18	192	1			104
							20	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	532	1	1235	2	N	10			43
							11	9							
06	3060	X	1555	-0-	-1505	-0-	14	1	1533	2	N	7			50
							8	9							
07	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	16	1	1903	2	N	5			55
							6	9							
08	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	17	1	1906	2	N	18			73
							20	9							
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	N	27			100
							30	9							
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	9	1	1783	2	N	20			120
							22	9							

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

05	1240	N	575	-0-	-665	-0-	145	1	430	2	N	-0-			114
06	1020	N	530	-0-	-490	-0-	104	1	408	2	N	16			130
							18	9							
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	554	2	N	12			142
							13	9							
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	N	22			164
							24	9							
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	16			180
							18	9							
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	191	1	813	2	N	15			195
							17	9							

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					75
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	N	-0-					75
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					75
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					75
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	5	1	37	2	N	-0-					75
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					75

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	353	1	2484	2	Y	15					239
							17	9									
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	345	1	2501	2	Y	7					246
							8	9									
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	356	1	2362	2	Y	5					251
							6	9									
08	T. A.		2501	-0-	2501	2501	360	1	2130	2	Y	10					261
							11	9									
09	T. A.		2497	-0-	2497	4998	326	1	2160	2	Y	10					271
							11	9									
10	T. A.		2747	-0-	2747	7745	265	1	2471	2	Y	10					281
							11	9									

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

05	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	236	1	2281	3	Y	9					9
							10	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	41	50	1			-0-
							45	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	273	1	2529	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	2542	N	1913	-0-	-629	-0-	172	1	1723	3	Y	16					16
							18	9									
09	2850	N	1953	-0-	-897	-0-	184	1	1757	3	Y	11	26	1			1
							12	9									
10	2852	N	1899	-0-	-953	-0-	189	1	1697	3	Y	12					13
							13	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	140	1	983	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	118	1	853	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	143	1	947	2	Y	-0-					2
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	968	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-					3
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	6					9
							7	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	341	2	Y	13	13	1			15
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	18	2	Y	2					5

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	261 26	1 9	3349	2	Y	24	67	1			86
06	4110	X	3295	-0-	-815	-0-	217 24	1 9	3054	2	Y	22	34	1			74
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	227 26	1 9	3174	2	Y	24					98
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	329 29	1 9	3574	2	Y	26	36	1			88
09	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	143 83	1 9	3226	2	Y	75	106	1			57
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	148 117	1 9	3241	2	Y	106	70	1			93

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	198 17	1 9	2542	2	Y	15	24	1			30
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	127 7	1 9	1789	2	Y	6	12	1			24
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	116 2	1 9	1620	2	Y	2					26
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	125 12	1 9	1357	2	Y	11	11	1			26
09	2670	X	1523	-0-	-1147	-0-	63 24	1 9	1436	2	Y	22	32	1			16
10	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	88 39	1 9	1932	2	Y	35	23	1			28

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	141	1	995	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	913	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	846	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	130	1	857	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	97	1	901	2	Y	10	19	1			3
							11	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

05	310	N	251	-0-	-59	-0-	30	1	212	2	Y	8					37
							9	9									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	28	1	203	2	Y	7					44
							8	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	28	1	185	2	Y	2					46
							2	9									
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	27	1	161	2	Y	5	27	1			24
							6	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					24
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					24

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	594	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	128	1	846	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	207	1	1227	2	Y	18	10	1			16
							20	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	188	1	1244	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	199	1	1856	2	Y	21	32	1			6
							23	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	151	1	1062	2	Y	41					154
							45	9									
06	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	142	1	1031	2	Y	34					188
							37	9									
07	1302	X	1128	-0-	-174	-0-	146	1	969	2	Y	12					200
							13	9									
08	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	147	1	871	2	Y	27	118	1			109
							30	9									
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	133	1	883	2	Y	-0-					109
10	1116	N	699	-0-	-417	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					109

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	14					59
							15	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	14					73
							15	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5					78
							6	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	58	1	342	2	Y	11	46	1			43
							12	9									
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					43
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					43

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1767	-0-	-1953	-0-	217	1	1529	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2367	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	2	Y	29	23	1			22
							32	9									
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	360	1	2132	2	Y	32	25	1			29
							35	9									
09	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	327	1	2161	2	Y	27	26	1			30
							30	9									
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	2	Y	29	50	1			9
							32	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	274	1	1934	2	N	17					233
							19	9									
06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	201	1	1458	2	N	31	196	1			68
							34	9									
07	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	200	1	1327	2	N	26					94
							29	9									
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	196	1	1159	2	N	30					124
							33	9									
09	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	178	1	1175	2	N	27					151
							30	9									
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	147	1	1364	2	N	29					180
							32	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

05	992	N	717	-0-	-275	-0-	228	1	472	2	N	15					71
							17	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	307	1	417	2	N	12	2	8			81
							13	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	293	1	438	2	N	12					93
							13	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	553	2	N	12					105
							13	9									
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	340	1	523	2	N	15					120
							17	9									
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	537	1	474	2	N	8					128
							9	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-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	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

05	9982	X	4319	-0-	-5663	-0-	348	1	3927	2	Y	40	71	1			105		
							44	9											
06	9660	X	3454	-0-	-6206	-0-	322	1	3102	2	Y	27					132		
							30	9											
07	9982	X	3265	-0-	-6717	-0-	299	1	2926	2	Y	36	74	1			94		
							40	9											
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	2	Y	29					123		
							32	9											
09	4380	X	2787	-0-	-1593	-0-	186	1	2528	2	Y	66	74	1			115		
							73	9											
10	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	193	1	1986	2	Y	48	73	1			90		
							53	9											

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	16	14	1							28
						18	9													
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	66	1	478	2	Y	22	13	1							37
						24	9													
07	589 N	508	-0-	-81	-0-	64	1	426	2	Y	16	30	1							23
						18	9													
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	61	1	363	2	Y	15	14	1							24
						17	9													
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	12	1							11
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	4	13	1							2
						4	9													

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

05	6665	X	5304	-0-	-1361	-0-	652	1	4590	2	Y	56	42	1			38
							62	9									
06	6060	X	3916	-0-	-2144	-0-	472	1	3415	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
07	6262	X	3883	-0-	-2379	-0-	503	1	3334	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	521	1	3085	2	Y	45	36	1			41
							50	9									
09	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	473	1	3127	2	Y	40	37	1			44
							44	9									
10	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	307	1	2855	2	Y	32	66	1			10
							35	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	369	1	2600	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	372	1	2690	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	387	1	2567	2	Y	33	26	1			25
							36	9									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	395	1	2335	2	Y	34	28	1			31
							37	9									
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2368	2	Y	30	28	1			33
							33	9									
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	288	1	2685	2	Y	31	55	1			9
							34	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	41	1	292	2	Y	12					127
							13	9									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	29	1	211	2	Y	27					154
							30	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	438	2	Y	8					162
							9	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	693	2	Y	20					182
							22	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	132	1	870	2	Y	25					207
							28	9									
10	527	N	317	-0-	-210	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					207

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	319	1	2250	2	Y	27	20	1			18
							30	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	353	1	2555	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	303	1	2011	2	Y	26	24	1			19
							29	9									
08	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	257	1	1519	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
09	2940	X	1844	-0-	-1096	-0-	239	1	1583	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	216	1	2011	2	Y	23	38	1			7
							25	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	4	28	1			14
							4	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	404	2	Y	4					18
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	4					22
							4	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	55	1	283	2	Y	6					28
							7	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	52	1	273	2	Y	4					32
							4	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	Y	6					38
							7	9									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	506	1	1494	2	Y	59	32	1			51
							65	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	515	1	2011	2	Y	33	32	1			52
							36	9									
07	3100	N	6582	-0-	3482	3482	1153	1	5343	2	Y	78	38	1			92
							86	9									
08	3100	N	12920	-0-	9820	13302	2094	1	10720	2	Y	96	67	1			121
							106	9									
09	3000	N	12496	-0-	9496	22798	1996	1	10413	2	Y	79	103	1			97
							87	9									
*10	25092	X	2294	-0-	-22798	-0-	429	1	1833	2	Y	29					126
							32	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	329	1	3720	2	Y	55	95	1			141
							61	9									
06	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	305	1	2939	2	Y	38					179
							42	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	360	1	3529	2	Y	45	99	1			125
							50	9									
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	368	1	3733	2	Y	41					166
							45	9									
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	407	1	5520	2	Y	93	102	1			157
							102	9									
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	460	1	4734	2	Y	65	100	1			122
							72	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	16	43	1			58
							18	9									
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	63	1	884	2	Y	14	22	1			50
							15	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	62	1	861	2	Y	6					56
							7	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	11	18	1			49
							12	9									
09	3000	N	9163	-0-	6163	6163	385	1	8721	2	Y	52	64	1			37
							57	9									
*10	3100	N	12434	-0-	9334	15497	539	1	11818	2	Y	70	44	1			63
							77	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	934 119	1 9	2758	2	Y	108	59	1			95
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	763 55	1 9	2981	2	Y	50	60	1			85
07	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	627 46	1 9	2903	2	Y	42	61	1			66
08	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	521 26	1 9	2666	2	Y	24	48	1			42
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	512 22	1 9	2672	2	Y	20	36	1			26
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	772 57	1 9	3296	2	Y	52					78

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	1064 127	1 9	3142	2	Y	115	66	1			107
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	785 56	1 9	3067	2	Y	51	67	1			91
07	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	681 50	1 9	3155	2	Y	45	65	1			71
08	4278	X	3232	-0-	-1046	-0-	523 25	1 9	2684	2	Y	23	51	1			43
09	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	515 23	1 9	2688	2	Y	21	37	1			27
10	4309	X	2588	-0-	-1721	-0-	485 35	1 9	2068	2	Y	32					59

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

05	1328	N	101	-0-	-1227	-0-	101	1		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1		N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	1	4 9	N	4					47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	112	1	7 9	N	6					53
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	67	1	4 9	N	4					57
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	53	1	3 9	N	3					60
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	57	1	4 9	N	4					64
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6 9	N	5					69

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	1	7 9	N	6					46
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6 9	N	5					51
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	71	1	7 9	N	6					57
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	1	4 9	N	4					61
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	1	3 9	N	3					64
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	58	1	4 9	N	4					68

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

05	1643	#	481	-0-	-1162	-0-	466	2	15 9		N	14	155	1			57
06	1590	#	68	-0-	-1522	-0-	61	2	7 9		N	6					63
07	1643	#	187	-0-	-1456	-0-	146	2	41 9		N	37					100
08	1085	#	75	-0-	-1010	-0-	68	2	7 9		N	6					106
09	1050	#	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-					106
10	496	#	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					106

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850		10474	-0-	-376	-0-	10382	3	92	9	N	84	29	8			174
06	9930	#	8357	-0-	-1573	-0-	8142	3	215	9	N	195	192	1			177
07	10292	#	6677	-0-	-3615	-0-	6666	3	11	9	N	10					187
08	10416	#	5494	-0-	-4922	-0-	5429	3	65	9	N	59	174	1	34	8	38
09	10140	#	4050	-0-	-6090	-0-	4013	3	37	9	N	34					72
10	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	5341	3	56	9	N	51	50	8			73

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	37	1	1264	3	N	-0-					25
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	31	1	1056	3	N	-0-					25
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	219	1	1472	3	N	-0-					25
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	3	N	-0-					25
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	3	N	-0-					25
10	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2					27
							2	9									

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	3	N	-0-					62
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	N	-0-					62
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	3	N	-0-					62
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	3	N	-0-					62
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	3	N	-0-					62
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	136	1	975	3	N	-0-					62

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	7					12
							8	9									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	9					21
							10	9									
10	T. A.		341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10					41
							11	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	774	3	Y	12					41
							13	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	3					20
							3	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	126	1	797	3	Y	2					22
							2	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	147	1	734	3	Y	1					23
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	39	1	1342	3	N	-0-					49
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	3	N	-0-					49
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	187	1	1252	3	N	-0-					49
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	N	-0-					49
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	234	1	1647	3	N	-0-					49
*10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					49

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

05	1674	X	1220	-0-	-454	-0-	35	1	1185	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	976	-0-	-584	-0-	28	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	204	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1296	3	N	-0-					-0-
*10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	747	3	Y	12					41
							13	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	5	30	1			16
							6	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	108	1	674	3	Y	4					20
							4	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	646	3	Y	1					21
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1					22
							1	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	1					13
							1	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	118	1	3285	3	Y	12					41
							13	9									
06	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	113	1	2828	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	542	1	3396	3	Y	3					20
							3	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	548	1	3466	3	Y	1					21
							1	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	615	1	3067	3	Y	1					22
							1	9									
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y	1					13
							1	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	6					11
							7	9									
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y	9					20
							10	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	9					40
							10	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2738	-0-	-207	-0-	178	1	2519	2	N	37					204
							41	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	196	1	3885	2	N	16					220
							18	9									
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	224	1	4486	2	N	25	198	1			47
							28	9									
06	3360	X	1725	-0-	-1635	-0-	155	1	1550	2	N	18					65
							20	9									
07	4247	X	2471	-0-	-1776	-0-	258	1	2213	2	N	-0-					65
08	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	459	1	3984	2	N	34					99
							37	9									
09	4590	X	3052	-0-	-1538	-0-	302	1	2717	2	N	30					129
							33	9									
10	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N	40					169
							44	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

*11	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	154	1	1795	2	N	-0-					50
*12	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	141	1	1841	2	N	-0-					50
*01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	-0-					50
*02	2184	X	1721	-0-	-463	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					50
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	180	1	2553	2	N	-0-					50
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					50
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	N	-0-					50
*06	2430	X	2078	-0-	-352	-0-	189	1	1889	2	N	-0-					50
*07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	292	1	2500	2	N	-0-					50
*08	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	232	1	2014	2	N	-0-					50
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	379	1	3411	2	N	-0-					50
10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	308	1	2998	2	N	-0-					50

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

*11	2310	X	1013	-0-	-1297	-0-	80	1	933	2	N	-0-					80
*12	2387	X	1486	-0-	-901	-0-	106	1	1380	2	N	-0-					80
*01	2387	X	1534	-0-	-853	-0-	96	1	1438	2	N	-0-					80
*02	2156	X	858	-0-	-1298	-0-	77	1	781	2	N	-0-					80
*03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	107	1	1512	2	N	-0-					80
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					80
*05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	N	-0-					80
*06	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	106	1	1067	2	N	-0-					80
*07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	170	1	1460	2	N	-0-					80
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	239	1	2076	2	N	-0-					80
*09	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	189	1	1693	2	N	-0-					80
*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1722	2	N	-0-					80

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8350) //CONT.// 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	#	2307	-0-	-607	-0-	2298	2	9	9	N	8					73
06	2610	#	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					73
07	2697	#	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					73
08	2697	#	2168	-0-	-529	-0-	2149	2	19	9	N	17					90
09	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	2117	2	58	9	N	53					143
10	2449	#	1823	-0-	-626	-0-	1812	2	11	9	N	10					153

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	245	1	108	3	N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	169	1	66	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	178	1	37	3	N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	199	1	36	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	267	1	38	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	168	1	21	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	164	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	150	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	130	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	98	1	14	3	Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	134	1	16	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	142	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	133	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	133	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	75	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	58	1	7	3	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

05	124	N	40	-0-	-84	-0-	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	86	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	115	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	68	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	63	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	77	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	78	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	73	1	10	3	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	1	11	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	61	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	62	1	9	3	Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	127	2	Y	8					13
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	203	2	Y	8					9
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	185	2	Y	5					14
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	272	2	Y	7	18	1			3
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	245	2	Y	8					11

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

05	2821	X	1558	-0-	-1263	-0-	354 10	1 9	1194	2	Y	9					21
06	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	260 20	1 9	2285	2	Y	18	35	1			4
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	291 11	1 9	2340	2	Y	10					14
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	163 9	1 9	1242	2	Y	8					22
09	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	219 18	1 9	2102	2	Y	16	32	1			6
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	214 20	1 9	2213	2	Y	18					24

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	552	1	1860	2	Y	20					32
							22	9									
06	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	184	1	1618	2	Y	15	43	1			4
							17	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	11					15
							12	9									
08	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	159	1	1209	2	Y	11					26
							12	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	176	1	1688	2	Y	19	38	1			7
							21	9									
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	167	1	1730	2	Y	21					28
							23	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	508	1	1711	2	N	1					43
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-					43
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	221	2	N	3					46
							3	9									
08	2232	N	1235	-0-	-997	-0-	145	1	1090	2	N	-0-					46
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	150	1	1438	2	N	1					47
							1	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	6					53
							7	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	612	1	2061	2	Y	13					22
							14	9									
06	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	222	1	1952	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	255	1	2051	2	Y	7					10
							8	9									
08	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	229	1	1741	2	Y	9					19
							10	9									
09	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	236	1	2260	2	Y	13	27	1			5
							14	9									
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	226	1	2339	2	Y	14					19
							15	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	168	1	567	2	Y	27					36
							30	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	523	2	Y	25	55	1			6
							28	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	122	1	979	2	Y	27					33
							30	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	914	2	Y	14					47
							15	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	15	52	1			10
							17	9									
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1662	2	Y	30					40
							33	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	110	-0-	110	335	110	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	445	110	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
08	445	X	-0-	-0-	-445	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

05	1860	X	1378	-0-	-482	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
07	1922	X	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
*10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1757	-0-	-475	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1165	-0-	-633	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
10	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	77	1	1147	2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	1064	-0-	-946	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1071	-0-	-1006	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
09	2160	X	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
*10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2562	2	N	-0-			-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1363	-0-	-1086	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					1
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					1
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	877	-0-	-1043	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					7
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					7
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					7
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					7
10	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	900	N	502	-0-	-398	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	644	-0-	-472	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 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
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	658 28	1 9	582	2	N	25	190	1			55
06	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	632 52	1 9	432	2	N	47					102
07	1178	X	960	-0-	-218	-0-	532 33	1 9	395	2	N	30					132
08	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	670 39	1 9	385	2	N	35					167
09	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	680 18	1 9	399	2	N	16					183
10	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	707 58	1 9	326	2	N	53	183	1			53

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	363	-0-	-226	-0-	38	1	299	2	N	24					124
							26	9									
06	570	X	88	-0-	-482	-0-	8	1	58	2	N	20					144
							22	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	83					227
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	75					302
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	51	197	1			156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					184

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20386	X	10244	-0-	-10142	-0-	1146	1	8966	2	N	120					292
							132	9									
06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1150	1	8719	2	N	85	182	1			195
							94	9									
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1199	1	9526	2	N	60	186	1			69
							66	9									
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1186	1	9486	2	N	58					127
							64	9									
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1156	1	9081	2	N	15					142
							17	9									
*10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1201	1	9352	2	N	186					328
							205	9									

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	N	514	-0-	-380	-0-	56	1	439	2	N	17					137
							19	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	320	2	N	41					178
							45	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	39					217
							43	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	431	2	N	44					261
							48	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	39	192	1			108
							43	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	302	2	N	44					152
							48	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	845 R	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	11075	11075	-0-	-0-	-0-	429	1	10646	2	Y	-0-					-0-
*10	6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	255	1	5951	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1927	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	9304	9304	-0-	-0-	-0-	360	1	8944	2	Y	-0-					-0-
*10	10508 R	10508	-0-	-0-	-0-	432	1	10076	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	315	1	900	2	N	32					192
							35	9									
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	938	1	2196	2	N	83	188	1			87
							91	9									
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1550	1	4171	2	N	217					304
							239	9									
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1550	1	3890	2	N	88	177	1			215
							97	9									
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1500	1	3432	2	N	62	177	1			100
							68	9									
10	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	900	1	1741	2	N	24					124
							26	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	5	158	1			19
							6	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	560	1	3157	2	N	47					66
							52	9									
07	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	580	1	3229	2	N	26					92
							29	9									
08	4092	X	2671	-0-	-1421	-0-	480	1	2180	2	N	10					102
							11	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	600	1	3899	2	N	23					125
							25	9									
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	580	1	3528	2	N	30					155
							33	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	7 13	1 9	458	3	N	12					167
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	7	1	487	3	N	-0-					167
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	7 14	1 9	420	3	N	13					180
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8 28	1 9	507	3	N	25					205
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	5 12	1 9	324	3	N	11					216
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	485	3	N	18	179	1			55

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	370	1	1175	2	N	-0-					89
06	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	168	1	2002	2	N	10					99
							11	9									
07	1426	#	1182	-0-	-244	-0-	108	1	1070	2	N	4					103
							4	9									
08	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	N	17					120
							19	9									
09	2190	#	1384	-0-	-806	-0-	128	1	1247	2	N	8					128
							9	9									
10	2263	#	1879	-0-	-384	-0-	158	1	1713	2	N	7					135
							8	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	472	1	1553	2	Y	-0-					224
06	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	290	1	1089	2	Y	-0-					224
07	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	287	1	1312	2	Y	-0-					224
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	479	1	1496	2	Y	-0-					224
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	409	1	1457	2	Y	-0-					224
10	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	362	1	1451	2	Y	-0-					224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	137	1	3384	3	Y	33	48	1			92
							36	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3811	3	Y	9					101
							10	9									
07	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	144	1	3229	3	Y	44	41	1			104
							48	9									
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	139	1	3517	3	Y	72	44	1			132
							79	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	157	142	1			147
							173	9									
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	176	1	4265	3	Y	101					248
							111	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5752	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	222	1	5820	3	Y	7					16
							8	9									
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	277	1	6406	3	Y	-0-	5	1			11
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	235	1	6108	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
10	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	239	1	5920	3	Y	15					27
							17	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1407	3	N	-0-					245
06	1650	N	1294	-0-	-356	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					245
07	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	65	1	1095	3	N	-0-					245
08	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	66	1	1245	3	N	-0-					245
*09	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	57	1	1037	3	N	-0-					245
*10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	56	1	1006	3	N	-0-					245

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	332	1	1051	2	Y	-0-					69
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	Y	53	74	1			48
							58	9									
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	103	1	1017	2	Y	8					56
							9	9									
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	125	1	1226	2	Y	-0-					56
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	Y	-0-					56
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	6					62
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	2219	1	7036	2	Y	-0-					61
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	597	1	7129	2	Y	80	86	1			55
							88	9									
07	8928	X	6977	-0-	-1951	-0-	641	1	6317	2	Y	17	5	8			67
							19	9									
08	9269	X	5969	-0-	-3300	-0-	550	1	5411	2	Y	7	7	8			67
							8	9									
*09	8970	X	6021	-0-	-2949	-0-	559	1	5431	2	Y	28	28	8			67
							31	9									
10	8432	X	6320	-0-	-2112	-0-	528	1	5723	2	Y	63	53	8			77
							69	9									

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	148	1	469	2	Y	-0-					15
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	78	1	766	2	Y	3					13
							3	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	-0-					13
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-					13
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	2	Y	1					14
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3105	-0-	-925	-0-	141 7	1 9	2957	3	Y	6	5	0			1
06	3450	X	1860	-0-	-1590	-0-	85 4	1 9	1771	3	Y	4	4	0			1
07	3565	X	2721	-0-	-844	-0-	125 4	1 9	2592	3	Y	4	3	0			2
08	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	127 42	1 9	2534	3	Y	38	31	0			9
09	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	136 51	1 9	2617	3	Y	46	45	0			10
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	134 58	1 9	2553	3	Y	53	47	0			16

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	43	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	51	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	44	1	842	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					32
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					32
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					32
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					32
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					43
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					43
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					43
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					43
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

05	DLQ G-10		26	-0-	26	40	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	33	-0-	-40	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

05	465	N	383	-0-	-82	-0-	89	1	294	2	Y	-0-					179
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	66	1	248	2	Y	-0-					179
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	408	2	Y	7					186
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	126	1	394	2	Y	3					189
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	99	1	354	2	Y	1					190
							1	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	Y	2					192
							2	9									

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

05	9576	X	9576	-0-	-0-	B	-0-	161	1	9380	3	Y	32	29	1						21
								35	9												
06	8992	X	8992	-0-	-0-	B	-0-	152	1	8805	3	Y	32	38	1						15
								35	9												
07	9981	X	9981	-0-	-0-	B	-0-	126	1	9831	3	Y	22	31	1						6
								24	9												
08	9740	X	9740	-0-	-0-	B	-0-	129	1	9589	3	Y	20	20	1						6
								22	9												
09	9270	X	7672	-0-	-1598	B	-0-	111	1	7543	3	Y	16	19	1						3
								18	9												
10	9982	X	7470	-0-	-2512	B	-0-	109	1	7340	3	Y	19	18	1						4
								21	9												

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4835	-0-	-1985 B	-7480	81	1	4699	3	Y	50	45	1			33
							55	9									
06	6780	X	1721	-0-	-5059 B	-7480	29	1	1668	3	Y	22	45	1			10
							24	9									
07	7006	X	6865	-0-	-141 B	-7480	86	1	6736	3	Y	39	38	1			11
							43	9									
08	7006	X	4672	-0-	-2334 B	-7480	61	1	4571	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
09	4680	X	3079	-0-	-1601 B	-7480	44	1	2978	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
10	6851	X	4990	-0-	-1861 B	-7480	72	1	4866	3	Y	47	47	1			10
							52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	7211	-0-	-6646 B	-884579	121	1	7055	3	Y	32	29	1			21
							35	9									
06	11790	X	7937	-0-	-3853 B	-884579	134	1	7768	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	12183	X	8919	-0-	-3264 B	-884579	112	1	8784	3	Y	21	30	1			6
							23	9									
08	12183	X	9550	-0-	-2633 B	-884579	126	1	9403	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
09	7950	X	7440	-0-	-510 B	-884579	108	1	7314	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	8928	X	7922	-0-	-1006 B	-884579	116	1	7785	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16996	X	16996	-0-	-0- B	-0-	284	1	16576	3	Y	124	125	1			82
							136	9									
06	16140	X	15723	-0-	-417 B	-0-	266	1	15421	3	Y	33	100	1			15
							36	9									
07	15376	X	14240	-0-	-1136 B	-0-	180	1	14036	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	16988	X	15210	-0-	-1778 B	-0-	201	1	14987	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	16440	X	13933	-0-	-2507 B	-0-	201	1	13714	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	16988	X	15857	-0-	-1131 B	-0-	232	1	15603	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6695	-0-	-249 B	-0-	112	1	6543	3	Y	36	49	1			24
							40	9									
06	6720	X	6077	-0-	-643 B	-0-	102	1	5940	3	Y	32	41	1			15
							35	9									
07	6944	X	6935	-0-	-9 B	-0-	87	1	6824	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	96	1	7143	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	6480	X	5782	-0-	-698 B	-0-	84	1	5680	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	6944	X	6021	-0-	-923 B	-0-	88	1	5912	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 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
05	14942	X	10417	-0-	-4525 B	-59296	174	1	10170	3	Y	66	78	1			43
							73	9									
06	13470	X	9510	-0-	-3960 B	-59296	160	1	9277	3	Y	66	79	1			30
							73	9									
07	13919	X	10614	-0-	-3305 B	-59296	134	1	10430	3	Y	45	63	1			12
							50	9									
08	13919	X	10956	-0-	-2963 B	-59296	144	1	10769	3	Y	39	39	1			12
							43	9									
09	10080	X	9099	-0-	-981 B	-59296	131	1	8933	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
10	10602	X	10824	-0-	222 B	-59074	158	1	10623	3	Y	39	37	1			8
							43	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1254	-0-	-1908 B	-12251	20	1	1199	3	Y	32	29	1			21
							35	9									
06	3060	X	1034	-0-	-2026 B	-12251	17	1	982	3	Y	32	38	1			15
							35	9									
07	3162	X	1146	-0-	-2016 B	-12251	14	1	1108	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	2046	X	1245	-0-	-801 B	-12251	16	1	1207	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	1350	X	962	-0-	-388 B	-12251	14	1	930	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	1240	X	1522	-0-	282 B	-11969	22	1	1478	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23054	-0-	23054 B	-67120	276	1	21491	3	Y	1170	846	1			324
							1287	9									
08	14B2 EXT		21403	-0-	21403 B	-45717	265	1	19723	3	Y	1286	1221	1			389
							1415	9									
09	T. A.		18273	-0-	18273 B	-27444	247	1	16858	3	Y	1062	1246	1			205
							1168	9									
*10	0	W	16149	-0-	16149 B	-11295	219	1	14702	3	Y	1116	1081	1			240
							1228	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7492	-0-	-1560	B	-420160	125	1	7299	3	Y	62	58	1			41
								68	9									
06	8760	X	2576	-0-	-6184	B	-420160	43	1	2509	3	Y	22	53	1			10
								24	9									
07	8742	X	8447	-0-	-295	B	-420160	106	1	8293	3	Y	44	42	1			12
								48	9									
08	8680	X	4186	-0-	-4494	B	-420160	55	1	4099	3	Y	29	32	1			9
								32	9									
09	8100	X	6425	-0-	-1675	B	-420160	92	1	6298	3	Y	32	35	1			6
								35	9									
10	8432	X	7752	-0-	-680	B	-420160	113	1	7596	3	Y	39	37	1			8
								43	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3836	-0-	674	B	-364133	64	1	3737	3	Y	32	41	1			21
								35	9									
06	2820	X	3655	-0-	835	B	-363298	61	1	3559	3	Y	32	38	1			15
								35	9									
07	3286	X	4253	-0-	967	B	-362331	53	1	4176	3	Y	22	31	1			6
								24	9									
08	3441	X	4345	-0-	904	B	-361427	57	1	4266	3	Y	20	20	1			6
								22	9									
09	3330	X	3427	-0-	97	B	-361330	49	1	3360	3	Y	16	19	1			3
								18	9									
10	4247	X	3298	-0-	-949	B	-361330	48	1	3228	3	Y	20	19	1			4
								22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	1179	-0-	-6323	B	-0-	19	1	1121	3	Y	35	38	1			23
								39	9									
06	6930	X	1806	-0-	-5124	B	-0-	30	1	1754	3	Y	20	34	1			9
								22	9									
07	6355	X	3289	-0-	-3066	B	-0-	42	1	3241	3	Y	5	13	1			1
								6	9									
08	5735	X	90	-0-	-5645	B	-0-	1	1	88	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		548	-0-	548	548	8	1	514	3	Y	24	19	1			15
							26	9									
06	T. A.		916	-0-	916	1464	17	1	862	3	Y	34	31	1			18
							37	9									
07	T. A.		870	-0-	870	2334	14	1	833	3	Y	21	20	1			19
							23	9									
08	1031		1031	-0-	-0-	2334	15	1	998	3	Y	16	20	1			15
							18	9									
09	990		752	-0-	-238	2096	16	1	714	3	Y	20	23	1			12
							22	9									
*10	2769	N	673	-0-	-2096	-0-	13	1	642	3	Y	16	12	1			16
							18	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	103	1	6571	3	Y	41	37	1			20
							45	9									
06	7170	X	7041	-0-	-129	-0-	136	1	6861	3	Y	40	39	1			21
							44	9									
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	120	1	7168	3	Y	41	33	1			29
							45	9									
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	134	1	8650	3	Y	33	40	1			22
							36	9									
09	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	130	1	6195	3	Y	41	47	1			16
							45	9									
10	7347	X	5709	-0-	-1638	-0-	112	1	5564	3	Y	30	24	1			22
							33	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

05	26164	X	23177	-0-	-2987	-0-	353	1	22454	3	Y	336	307	1			176
							370	9									
06	25320	X	24394	-0-	-926	-0-	469	1	23585	3	Y	309	307	1			178
							340	9									
07	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	418	1	24842	3	Y	264	227	1			215
							290	9									
08	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	467	1	30184	3	Y	210	257	1			168
							231	9									
09	24390	X	22332	-0-	-2058	-0-	452	1	21597	3	Y	257	294	1			131
							283	9									
10	25544	X	20293	-0-	-5251	-0-	396	1	19682	3	Y	195	152	1			174
							215	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

05	13981	X	9438	-0-	-4543	-0-	143	1	9110	3	Y	168	153	1			37
							185	9									
06	13530	X	2974	-0-	-10556	-0-	56	1	2862	3	Y	51	75	1			13
							56	9									
07	13423	X	7470	-0-	-5953	-0-	121	1	7183	3	Y	151	99	1			65
							166	9									
08	11656	X	5110	-0-	-6546	-0-	76	1	4887	3	Y	134	156	1			43
							147	9									
09	11280	X	3753	-0-	-7527	-0-	73	1	3501	3	Y	163	187	1			19
							179	9									
10	9424	X	3280	-0-	-6144	-0-	62	1	3086	3	Y	120	94	1			45
							132	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

05	8587	X	7768	-0-	-819	-0-	119	1	7582	3	Y	61	55	1			52
							67	9									
06	8310	X	8140	-0-	-170	-0-	157	1	7917	3	Y	60	59	1			53
							66	9									
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	140	1	8304	3	Y	62	50	1			65
							68	9									
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	154	1	9981	3	Y	50	61	1			54
							55	9									
09	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	150	1	7149	3	Y	61	70	1			45
							67	9									
10	8525	X	6600	-0-	-1925	-0-	129	1	6420	3	Y	46	36	1			55
							51	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

05	8525	X	5468	-0-	-3057	-0-	83	1	5297	3	Y	80	76	1			28
							88	9									
06	8250	X	2249	-0-	-6001	-0-	43	1	2172	3	Y	31	41	1			18
							34	9									
07	8401	X	5451	-0-	-2950	-0-	89	1	5281	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	119	1	7671	3	Y	73	82	1			33
							80	9									
09	7260	X	6531	-0-	-729	-0-	132	1	6287	3	Y	102	113	1			22
							112	9									
10	5456	X	5424	-0-	-32	-0-	105	1	5242	3	Y	70	56	1			36
							77	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	79	1	5040	3	Y	101	93	1			45
							111	9									
06	5610	X	5479	-0-	-131	-0-	105	1	5262	3	Y	102	99	1			48
							112	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	93	1	5521	3	Y	103	84	1			67
							113	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	99	1	6392	3	Y	81	99	1			49
							89	9									
09	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	99	1	4753	3	Y	102	116	1			35
							112	9									
10	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	79	1	3881	3	Y	70	56	1			49
							77	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	263	1	15303	3	Y	156	145	1			103
							172	9									
06	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	249	1	14466	3	Y	164	191	1			76
							180	9									
07	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	206	1	16109	3	Y	105	152	1			29
							116	9									
08	16399	X	12194	-0-	-4205	-0-	160	1	11949	3	Y	77	83	1			23
							85	9									
09	15870	X	8963	-0-	-6907	-0-	128	1	8762	3	Y	66	76	1			13
							73	9									
10	16430	X	10202	-0-	-6228	-0-	148	1	9946	3	Y	98	90	1			21
							108	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 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
05	14446	X	11581	-0-	-2865	-0-	193	1	11252	3	Y	124	116	1			82
							136	9									
06	12900	X	10851	-0-	-2049	-0-	181	1	10527	3	Y	130	152	1			60
							143	9									
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	153	1	11925	3	Y	91	126	1			25
							100	9									
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	166	1	12398	3	Y	77	79	1			23
							85	9									
09	11220	X	10353	-0-	-867	-0-	149	1	10131	3	Y	66	76	1			13
							73	9									
*10	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	187	1	12599	3	Y	60	60	1			13
							66	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2662	-0-	-1709	-0-	44	1	2589	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
06	3360	X	756	-0-	-2604	-0-	13	1	739	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
07	3379	X	1624	-0-	-1755	-0-	20	1	1596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	40	1	2960	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	51	1	3471	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	106	1	6123	3	Y	57	37	1			38
							63	9									
06	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	79	1	4614	3	Y	57	69	1			26
							63	9									
07	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	82	1	6413	3	Y	39	54	1			11
							43	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	90	1	6746	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
09	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	87	1	5915	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	6541	X	6413	-0-	-128	-0-	94	1	6298	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4722	-0-	-2098	-0-	79 68	1 9	4575	3	Y	62	58	1			41
06	7080	X	4242	-0-	-2838	-0-	71 72	1 9	4099	3	Y	65	76	1			30
07	7316	X	4602	-0-	-2714	-0-	58 50	1 9	4494	3	Y	45	63	1			12
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	94 43	1 9	6983	3	Y	39	39	1			12
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	92 35	1 9	6269	3	Y	32	38	1			6
*10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	96 43	1 9	6402	3	Y	39	37	1			8

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12051	-0-	-1279	-0-	182 262	1 9	11607	3	Y	238	218	1			360
06	12900	X	12622	-0-	-278	-0-	241 263	1 9	12118	3	Y	239	232	1			367
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	214 266	1 9	12712	3	Y	242	197	1			412
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	236 216	1 9	15278	3	Y	196	238	1			370
09	12630	X	11437	-0-	-1193	-0-	229 265	1 9	10943	3	Y	241	275	1			336
10	13206	X	10224	-0-	-2982	-0-	198 198	1 9	9828	3	Y	180	141	1			375

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	17 28	1 9	969	3	Y	25	22	1			17
06	3000	N	5793	-0-	2793	2793	98 35	1 9	5660	3	Y	32	34	1			15
07	3100	N	5455	-0-	2355	5148	69 24	1 9	5362	3	Y	22	31	1			6
08	3100	N	1987	-0-	-1113	4035	26 18	1 9	1943	3	Y	16	17	1			5
09	5635	X	1600	-0-	-4035	-0-	23 18	1 9	1559	3	Y	16	18	1			3
10	5983	X	2332	-0-	-3651	-0-	34 21	1 9	2277	3	Y	19	18	1			4

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5323	-0-	5323	5323	89 78	1 9	5156	3	Y	71	38	1			33
07	14B2 EXT		12313	-0-	12313	17636	154 116	1 9	12043	3	Y	105	109	1			29
08	14B2 EXT		10562	-0-	10562	28198	139 99	1 9	10324	3	Y	90	92	1			27
09	14B2 EXT		8172	-0-	8172	36370	117 81	1 9	7974	3	Y	74	87	1			14
*10	45395	X	9025	-0-	-36370	-0-	131 83	1 9	8811	3	Y	75	73	1			16

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	22049	-0-	-1263	-0-	370	1	21549	3	Y	118	116	1			78
							130	9									
06	23730	X	20363	-0-	-3367	-0-	343	1	19911	3	Y	99	131	1			46
							109	9									
07	24521	X	23170	-0-	-1351	-0-	292	1	22803	3	Y	68	95	1			19
							75	9									
08	24521	X	24263	-0-	-258	-0-	320	1	23877	3	Y	60	61	1			18
							66	9									
09	21510	X	19592	-0-	-1918	-0-	282	1	19253	3	Y	52	60	1			10
							57	9									
10	23157	X	19919	-0-	-3238	-0-	291	1	19562	3	Y	60	57	1			13
							66	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	161	1	9385	3	Y	33	48	1			22
							36	9									
06	9510	X	9123	-0-	-387	-0-	154	1	8933	3	Y	33	40	1			15
							36	9									
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	127	1	9920	3	Y	22	31	1			6
							24	9									
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	145	1	10819	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	9720	X	8768	-0-	-952	-0-	126	1	8623	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
10	10075	X	8854	-0-	-1221	-0-	130	1	8702	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	88	1	5154	3	N	32	29	1			21
							35	9									
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	69	1	4027	3	N	27	35	1			13
							30	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	65	1	5116	3	N	22	29	1			6
							24	9									
08	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	28	1	2060	3	N	19	19	1			6
							21	9									
09	5100	X	2695	-0-	-2405	-0-	38	1	2639	3	N	16	19	1			3
							18	9									
10	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1			4
							22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1728	X	NO RPT	-0-	-1728	-0-					N	NO RPT					-0-
10	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2648	986	1	442	3	Y	307	286	1			211
							338	9									
06	3000	N	1834	-0-	-1166	1482	1041	1	477	3	Y	287	271	1			227
							316	9									
07	2549	N	1067	-0-	-1482	-0-	387	1	387	3	Y	266	146	1			347
							293	9									
08	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	337	1	584	3	Y	224	283	1			288
							246	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	553	1	912	3	Y	215	271	1			232
							237	9									
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	669	1	1385	3	Y	177	265	1			144
							195	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

05	4929	X	3014	-0-	-1915	-0-	2063	1	925	3	Y	24	25	1			16
							26	9									
06	4770	X	2833	-0-	-1937	-0-	1927	1	883	3	Y	21	21	1			16
							23	9									
07	4030	X	1901	-0-	-2129	-0-	938	1	939	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	825	1	1427	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	3420	X	2292	-0-	-1128	-0-	856	1	1410	3	Y	24	28	1			26
							26	9									
10	3007	X	2039	-0-	-968	-0-	657	1	1358	3	Y	22	30	1			18
							24	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

05	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	3086	1	1383	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
06	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	3234	1	1483	3	Y	20	21	1			16
							22	9									
07	4991	X	2448	-0-	-2543	-0-	1212	1	1212	3	Y	22	10	1			28
							24	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	474	1	817	3	Y	25	23	1			30
							28	9									
09	4740	X	747	-0-	-3993	-0-	267	1	439	3	Y	37	28	1			39
							41	9									
10	4898	X	799	-0-	-4099	-0-	244	1	505	3	Y	45	47	1			37
							50	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	466	-0-	466	466	305	1	137	3	Y	22	8	1			15
							24	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-	15	1			-0-
07		466 X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	-0-					-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	77	-0-	77	77	26	1	51	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

05		3193 X	2233	-0-	-960	-0-	1527	1	684	3	N	20	15	1			14
							22	9									
06		2790 X	2217	-0-	-573	-0-	1506	1	689	3	N	20	18	1			16
							22	9									
07		2852 X	1268	-0-	-1584	-0-	622	1	622	3	N	22	10	1			28
							24	9									
08		2604 X	1604	-0-	-1000	-0-	578	1	998	3	N	25	23	1			30
							28	9									
09		2220 X	1342	-0-	-878	-0-	497	1	819	3	N	24	28	1			26
							26	9									
10		2294 X	1351	-0-	-943	-0-	432	1	895	3	N	22	30	1			18
							24	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 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
05	3317	#	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2684	-0-	-406	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2232	-0-	-961	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2730	#	2536	-0-	-194	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*10	2978	R	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	50	1			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	11					95
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	12					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	10					117
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	12					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	13	50	1			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	11					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120		5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	124		24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	2973	3	Y	3	1	1			3
09	3000	N	3174	-0-	174	174	126 6	1 9	3042	3	Y	5	4	1			4
*10	2618	X	2444	-0-	-174	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-					4

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

05	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1882	3	3	9	N	3					70
06	2100	X	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			N	-0-					70
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	3			N	-0-					70
08	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-					70
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					70
10	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	45	1	1499	3	N	-0-					70

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	623 20	1 9	7001	2	Y	18					121
06	8340	X	7445	-0-	-895	-0-	601 129	1 9	6715	2	Y	117	159	1			79
07	8618	X	7578	-0-	-1040	-0-	626 39	1 9	6913	2	Y	35					114
08	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	635 45	1 9	6780	2	Y	41	155	1			-0-
09	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	563 58	1 9	6615	2	Y	53					53
*10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	568 25	1 9	7001	2	Y	23					76

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	77 3	1 9	864	2	Y	3					53
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	74 14	1 9	825	2	Y	13	19	1			47
07	1085	N	904	-0-	-181	-0-	73 24	1 9	807	2	Y	22					69
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	64 4	1 9	682	2	Y	4	23	1			50
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	1166	2	Y	10					60
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	1521	2	Y	25					85

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	435	-0-	-991	-0-	54	1	381	2	N	-0-					51
06	1380	N	404	-0-	-976	-0-	59	1	345	2	N	-0-					51
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	139	1	488	2	N	-0-					51
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	60	1	277	2	N	-0-					51
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					51
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					51

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

05	682	N	634	-0-	-48	-0-	45 4	1 9	585	2	Y	4	3	1			3
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	38 4	1 9	511	2	Y	4					7
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	34 2	1 9	501	2	Y	2	8	1			1
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	39 3	1 9	425	2	Y	3	3	1			1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	567	2	Y	5	3	1			3
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	533	2	Y	2	3	1			2

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	201	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	182	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	3	N	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	193	1	1379	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	800 124	1 9	2176	3	N	113	161	1			13
06	3570	X	2909	-0-	-661	-0-	787	1	2122	3	N	-0-					13
07	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	923	1	2066	3	N	-0-					13
08	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	933 9	1 9	2486	3	N	8					21
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	784 1	1 9	2408	3	N	1					22
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	861 44	1 9	4402	3	N	40					62

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	187	1	509	3	N	-0-	3	1			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	323	1	871	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	192	1	432	3	N	-0-					-0-
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	140	1	371	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	670	-0-	-530	-0-	164	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	199	-0-	-421	-0-	33	1	166	3	N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	2					4
							2	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	23	1	287	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	357	1	4646	2	N	30	26	1			27
							33	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	368	1	4962	2	N	31					58
							34	9									
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	489	1	7155	2	N	41	85	1			14
							45	9									
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	388	1	4194	2	N	30	30	1			14
							33	9									
09	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	326	1	4471	2	N	38	28	1			24
							42	9									
10	5425	X	4763	-0-	-662	-0-	345	1	4398	2	N	18	24	1			18
							20	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

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
05	3255	X	2828	-0-		-427	-0-	200	1	2610	2	Y	16	13	1			15
								18	9									
06	3150	X	2489	-0-		-661	-0-	171	1	2301	2	Y	15					30
								17	9									
07	3255	X	2461	-0-		-794	-0-	157	1	2291	2	Y	12	38	1			4
								13	9									
08	3224	X	2175	-0-		-1049	-0-	183	1	1977	2	Y	14	12	1			6
								15	9									
09	2760	X	2561	-0-		-199	-0-	173	1	2365	2	Y	21	14	1			13
								23	9									
10	2790	X	2669	-0-		-121	-0-	193	1	2465	2	Y	10	13	1			10
								11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

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
05	6076	X	5395	-0-		-681	-0-	382	1	4977	2	Y	33	27	1			29
								36	9									
06	5880	X	5356	-0-		-524	-0-	368	1	4954	2	Y	31					60
								34	9									
07	5797	X	5701	-0-		-96	-0-	363	1	5305	2	Y	30	80	1			10
								33	9									
08	5766	X	2766	-0-		-3000	-0-	232	1	2514	2	Y	18	20	1			8
								20	9									
09	6129	X	6129	-0-		-0-	-0-	413	1	5662	2	Y	49	26	1			31
								54	9									
*10	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	22	30	1			23
								24	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

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
05	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	192	1	2495	2	Y	17	14	1			15
								19	9									
06	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	180	1	2418	2	Y	15					30
								17	9									
07	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	192	1	2800	2	Y	15	40	1			5
								17	9									
08	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	205	1	2215	2	Y	16	14	1			7
								18	9									
09	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	200	1	2746	2	Y	24	16	1			15
								26	9									
*10	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	12	15	1			12
								13	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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
05	DLQ G-10		26	-0-	26	65	1	1	25	3	Y	-0-			4
06	DLQ G-10		12	-0-	12	77	5	1	7	3	Y	-0-			4
07	DLQ G-10		10	-0-	10	87	10	3			Y	-0-			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			4
*09	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 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
05	DLQ G-10		35	-0-	35	53	4	1	31	3	Y	-0-			4
06	DLQ G-10		22	-0-	22	75	8	1	14	3	Y	-0-			4
07	DLQ G-10		18	-0-	18	93	18	3			Y	-0-			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			4
*09	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

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
05	DLQ G-10	81	-0-	81	166	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	28	-0-	28	194	10	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	214	20	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
*09	214 N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	115	1	1234	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	117	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	115	1	1149	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	115	1	1186	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	85	1	967	3	Y	-0-			-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	961	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	411	-0-	-1480	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	605	-0-	-775	-0-	48	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	792	-0-	-665	-0-	64	1	728	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

05	558	N	501	-0-	-57	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

05	465	N	361	-0-	-104	-0-	30	1	323	3	Y	7	16	1			8
							8	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	32	8	1			32
							35	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	2					5
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	4	1			1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

05	403	N	368	-0-	-35	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-		-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-		-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-		-60	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-		-0-	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-		-0-	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	35	-0-		-120	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	3	1			2
06	290	N	290	-0-		-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	188	N	188	-0-		-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-		-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	133	1	1431	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	136	1	1582	3	Y	18	9	1			13
							20	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	143	1	1622	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1605	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	149	1	1538	3	Y	-0-	7	1			3
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	93	1	996	3	Y	3					6
							3	9									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	87	1	1009	3	Y	5					11
							6	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	91	1	1028	3	Y	2					13
							2	9									
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	993	3	Y	2					15
							2	9									
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	91	1	939	3	Y	3					18
							3	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	121	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	119	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	95	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	139	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	130	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74 3	1 9	793	3	Y	3					6
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	982	3	Y	5					11
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	96 2	1 9	1081	3	Y	2					13
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1012	3	Y	2					15
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	89 3	1 9	920	3	Y	3					18
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	53 36	1 9	574	3	Y	33	31	1			30
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	612	3	Y	33	32	1			31
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	608	3	Y	17	45	1			3
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	518	3	Y	4					7
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	31	1	318	3	Y	-0-	6	1			1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	64 70	1 9	684	3	Y	64	57	1			58
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58 77	1 9	677	3	Y	70	61	1			67
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	65 86	1 9	730	3	Y	78	128	1			17
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50 114	1 9	498	3	Y	104					121
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45 114	1 9	465	3	Y	104	129	1			96
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					96

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19 3	1 9	203	3	Y	3					6
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	17 6	1 9	199	3	Y	5					11
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	18 2	1 9	204	3	Y	2					13
*08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19 2	1 9	189	3	Y	2					15
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	16 3	1 9	171	3	Y	3					18
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 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
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	622	-0-	-835	-0-	53	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	99	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	103	1	1028	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	97	1	1000	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	69	1	802	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	70	1	722	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 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
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	29	1	308	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	31	1	359	3	Y	3					10
							3	9									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	28	1	321	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					8
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	415	1	4464	3	Y	3					6
							3	9									
06	5700	X	5043	-0-	-657	-0-	399	1	4638	3	Y	5					11
							6	9									
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	425	1	4802	3	Y	2					13
							2	9									
*08	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	463	1	4639	3	Y	2					15
							2	9									
09	5550	X	4749	-0-	-801	-0-	419	1	4327	3	Y	3					18
							3	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	363	-0-	-957	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	25	-0-	-781	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	125	1	1343	3	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	3	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	145	1	1643	3	N	-0-			-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	3	Y	-0-			-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	34	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	41 10	1 9	442	3	Y	9	4	1			5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76 24	1 9	884	3	Y	22	19	1			8
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	76 24	1 9	865	3	Y	22	22	1			8
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77 28	1 9	776	3	Y	25	22	1			11
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	79 31	1 9	822	3	Y	28	28	1			11
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					11

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	578	3	Y	5	4	1			3
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	590	3	Y	3	5	1			1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	262	-0-	-308	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	87 18	1 9	939	3	Y	16	16	1			15
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	952	3	Y	9	15	1			9
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	82 19	1 9	924	3	Y	17	22	1			4
*08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	73 4	1 9	731	3	Y	4					8
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	78 43	1 9	804	3	Y	39	7	1			40
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					40

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	69	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	67	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	59	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	517	-0-	-72	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	86	1	926	3	Y	68	78	1			28
							75	9									
06	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	85	1	989	3	Y	51	64	1			15
							56	9									
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	94	1	1058	3	Y	79	64	1			30
							87	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	3	Y	43	61	1			12
							47	9									
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	94	1	976	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	139	1	1493	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	117	1	1355	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-			-0-
*08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-			-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	86	1	924	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	79	1	893	3	Y	-0-			-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	93	1	926	3	Y	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

05	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	110	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	103	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	113	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	101	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	133	1	1428	3	Y	3					6
							3	9									
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	133	1	1545	3	Y	5					11
							6	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	141	1	1598	3	Y	2					13
							2	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1520	3	Y	2					15
							2	9									
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	141	1	1455	3	Y	3					18
							3	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	63	1 3 9	675	3	Y	3					6
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	63	1 6 9	736	3	Y	5					11
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	57	1 2 9	648	3	Y	2					13
*08	744	N	621	-0-	-123	-0-	56	1 2 9	563	3	Y	2					15
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	771	3	Y	3					18
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					18

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					4
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	2	1			2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					2
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	96	1 1 9	1029	3	Y	1					7
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	85	1 1 9	986	3	Y	1	5	1			3
07	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	93	1 2 9	1055	3	Y	2					5
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1 4 9	1059	3	Y	4					9
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	86	1 2 9	888	3	Y	2					11
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1808	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2579	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	172	1	1947	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11	11	1			4
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2330	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	36	1	391	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	50	31	1			40
							55	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	30	38	1			32
							33	9									
*08	465	N	379	-0-	-86	-0-	32	1	322	3	Y	23	27	1			28
							25	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	31	29	1			30
							34	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					30

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	349	-0-	-240	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

05	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	187 103	1 9	2014	3	Y	94	165	1			134
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	217 109	1 9	2518	3	Y	99					233
07	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	230 111	1 9	2606	3	Y	101	150	1			184
*08	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	255 120	1 9	2554	3	Y	109	155	1			138
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	234 119	1 9	2422	3	Y	108					246
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					246

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	167 15	1 9	1795	3	Y	14	10	1			11
06	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	150 12	1 9	1739	3	Y	11	12	1			10
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	168 57	1 9	1898	3	Y	52	51	1			11
*08	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	164 14	1 9	1645	3	Y	13					24
09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	164 1	1 9	1695	3	Y	1	22	1			3
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	74	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	72	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	72	1	817	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	852	-0-	-16	-0-	77	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 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
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25 7	1 9	268	3	Y	6	10	1			1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	289	3	Y	6	6	1			1
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20 7	1 9	222	3	Y	6	5	1			2
*08	279	N	159	-0-	-120	-0-	14 7	1 9	138	3	Y	6	7	1			1
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	16 7	1 9	161	3	Y	6	5	1			2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	100	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	716	-0-	-431	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	84	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	692	3	Y	27					305
							30	9									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	41	1	480	3	Y	15	178	1			142
							17	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	25					167
							28	9									
*08	682	N	520	-0-	-162	-0-	45	1	449	3	Y	24					191
							26	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	435	3	Y	26					217
							29	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					217

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	309	-0-	-32	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

05	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	280	1	3013	3	N	16	12	1			11
							18	9									
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	281	1	3264	3	N	5	11	1			5
							6	9									
07	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	291	1	3286	3	N	-0-	3	1			2
*08	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	320	1	3206	3	N	-0-	1	1			1
09	4050	X	3317	-0-	-733	-0-	293	1	3024	3	N	-0-	1	1			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	7	7	1			2
							8	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	N	10	9	1			3
							11	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	3	4	1			2
							3	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

05	837	N	596	-0-	-241	-0-	50	1	535	3	N	10	10	1			5
							11	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	N	35	28	1			12
							39	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	N	38	40	1			10
							42	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	745	3	N	18	23	1			5
							20	9									
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	53	1	552	3	N	5	9	1			1
							6	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2251	-0-	2251	2251	82	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2454	-0-	2454	4705	94	1	2360	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2633	-0-	2633	7338	121	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2496	-0-	2496	9834	102	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*10	12434 X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	13					14
							14	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	-0-					14
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					14
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	1	1	945	3	Y	-0-					14
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	871	3	9	9	Y	8					22
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			Y	-0-					22

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32 1 31 9	341	3	Y	28	60	1			67
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36 1 40 9	417	3	Y	36					103
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45 1 50 9	505	3	Y	45	67	1			81
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42 1 53 9	424	3	Y	48					129
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28 1 58 9	287	3	Y	53	76	1			106
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					106

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
*08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					180
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					180
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					180
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	484	-0-	-1872	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4428	-0-	-1422	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3216	-0-	-3542	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	N	15					214
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	N	7	180	1			41
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	1354	2	8	9	N	7					48
08	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1738	2	7	9	N	6					54
09	1770	N	1019	-0-	-751	-0-	1005	2	14	9	N	13					67
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	N	13					80

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					8
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
07	1023	N	226	-0-	-797	-0-	226	2			N	-0-					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					8
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

05	186	#	58	-0-	-128	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
06	180	#	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	N	-0-					-0-
07	434	#	230	-0-	-204	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
08	465	#	167	-0-	-298	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
09	450	#	165	-0-	-285	-0-	22	1	143	2	N	-0-					-0-
10	465	#	199	-0-	-266	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	283	-0-	-58	-0-	38	1	245	2	N	-0-					-0-
06	270	#	198	-0-	-72	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
07	372	#	304	-0-	-68	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	48	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	35	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	37	1	242	2	N	-0-					-0-
08	372	#	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					63
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					63
08	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					63
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					63
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	560	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1524	-0-	-96	-0-	444	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	544	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	844	-0-	-954	-0-	168	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1110	-0-	-630	-0-	191	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1660	-0-	-138	-0-	353	1	1307	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

05	1116	N	110	-0-	-1006	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 13316 - 13382

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	291	1	2234	3	N	-0-					16
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	247	1	2148	3	N	-0-					16
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	350	1	2475	3	N	2	15	1			3
							2	9									
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	345	1	2545	3	N	1					4
							1	9									
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	345	1	2474	3	N	-0-					4
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	328	1	2082	3	N	1					5
							1	9									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	N	-0-					17
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77	1	667	3	N	1					18
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	N	1	16	1			3
							1	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	627	3	N	1					4
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	3	N	1					5
							1	9									
10	713	N	324	-0-	-389	-0-	44	1	279	3	N	1					6
							1	9									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3276	-0-	-2428	-0-	377	1	2899	3	N	-0-					11
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	631	1	5499	3	N	-0-					11
07	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	621	1	4391	3	N	3	11	1			3
							3	9									
08	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	625	1	4612	3	N	1					4
							1	9									
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	623	1	4475	3	N	-0-					4
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	595	1	3776	3	N	1					5
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	1	12	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9099	-0-	-1720	-0-	1048 1 9		8051	3	N	-0-					17
06	10740	X	8428	-0-	-2312	-0-	868 1 9		7559	3	N	1					18
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	1245 1 9		8811	3	N	1	16	1			3
08	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1388 1 9		10241	3	N	1					4
09	10770	X	10377	-0-	-393	-0-	1269 1 9		9107	3	N	1					5
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1302 1 9		8265	3	N	1					6

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

05	40238	X	39628	-0-	-610	-0-	4564 1 9		35063	3	N	1					11
06	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	4094 1		35661	3	N	-0-					11
07	40672	X	38407	-0-	-2265	-0-	4756 1 2 9		33649	3	N	2	10	1			3
08	40672	X	40643	-0-	-29	-0-	4850 1 9		35792	3	N	1					4
09	39150	X	37750	-0-	-1400	-0-	4616 1		33134	3	N	-0-					4
*10	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	5319 1 9		33776	3	N	1					5

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	23201	-0-	-359	-0-	2672	1 9	20528	3	N	1					18
06	22800	X	18763	-0-	-4037	-0-	1932	1	16831	3	N	-0-					18
07	23684	X	22912	-0-	-772	-0-	2837	1 9	20073	3	N	2	17	1			3
08	23684	X	23571	-0-	-113	-0-	2813	1 9	20757	3	N	1					4
09	22890	X	21485	-0-	-1405	-0-	2627	1 9	18857	3	N	1					5
*10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2330	1 9	14794	3	N	1					6

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1736	-0-	-310	-0-	200	1 9	1534	3	N	2					20
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	157	1 9	1370	3	N	1					21
07	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	206	1 9	1459	3	N	2	19	1			4
08	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	205	1	1515	3	N	-0-					4
09	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	192	1 9	1381	3	N	1					5
10	1736	X	1230	-0-	-506	-0-	167	1 9	1062	3	N	1					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	41	1	62	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	40	1	28	3	N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	278	1 2 9	2135	3	N	2					20
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	269	1 1 9	2339	3	N	1					21
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	252	1 1 9	1783	3	N	1	19	1			3
08	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	240	1 1 9	1773	3	N	1					4
09	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	151	1 1 9	1083	3	N	1					5
10	2697	X	1939	-0-	-758	-0-	264	1	1675	3	N	-0-					5

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

05	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	244	1 2 9	1877	3	N	2					20
06	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	203	1 1 9	1764	3	N	1					21
07	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	250	1 2 9	1770	3	N	2	19	1			4
08	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	236	1	1741	3	N	-0-					4
09	2040	X	1950	-0-	-90	-0-	238	1 1 9	1711	3	N	1					5
10	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	226	1 1 9	1436	3	N	1					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

05	13702	X	12807	-0-	-895	-0-	1475	1	11330	3	Y	2					21
							2	9									
06	13230	X	12985	-0-	-245	-0-	1464	1	11520	3	Y	1					22
							1	9									
07	13671	X	12715	-0-	-956	-0-	1745	1	10968	3	Y	2	20	1			4
							2	9									
08	13578	X	12901	-0-	-677	-0-	1702	1	11198	3	Y	1					5
							1	9									
09	12960	X	11887	-0-	-1073	-0-	1603	1	10284	3	Y	-0-					5
*10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	1893	1	10690	3	Y	1					6
							1	9									

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1062	1	1600	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	1585	1	1135	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1870	1	1622	3	N	9					11
							10	9									
08	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	1973	1	1151	3	N	9	13	1			7
							10	9									
09	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	2008	1	1005	3	N	9					16
							10	9									
10	3503	X	829	-0-	-2674	-0-	823	3	6	9	N	5					21

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	65	1	2158	2	N	-0-					94
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	-0-					94
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	87	1	2893	2	N	-0-					94
08	2232	X	1195	-0-	-1037	-0-	35	1	1160	2	N	-0-					94
09	2160	X	977	-0-	-1183	-0-	28	1	949	2	N	-0-					94
10	2976	X	644	-0-	-2332	-0-	19	1	625	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	1055	1	8105	3	Y	38	180	1			17
							42	9									
06	9450	X	8986	-0-	-464	-0-	921	1	8023	3	Y	38					55
							42	9									
07	9641	X	8685	-0-	-956	-0-	7575	1	1071	2	Y	35					90
							39	9									
08	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	1042	1	7691	3	Y	29					119
							32	9									
09	9180	X	7744	-0-	-1436	-0-	943	1	6768	3	Y	30					149
							33	9									
*10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1160	1	7365	3	Y	33					182
							36	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

05	DLQ G-10	8457	-0-	8457	17632	1206	1	7148	3	Y	94						205
						103	9										
06	26678 X	9046	-0-	-17632	-0-	989	1	7949	3	Y	98	192	1				111
						108	9										
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	909	1	6831	3	Y	99	193	1				17
						109	9										
08	7998 X	2879	-0-	-5119	-0-	123	1	2725	3	Y	28						45
						31	9										
09	7740 X	531	-0-	-7209	-0-	24	1	504	3	Y	3						48
						3	9										
10	7998 X	3608	-0-	-4390	-0-	283	1	3302	3	Y	21						69
						23	9										

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WELDER HEIRS 215				WELL #: 3	RRCID -> 200016						COMPL. DATE 02/13/2004					TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578
05	DLQ G-10		5387	-0-	5387	7948	778	1	4609	3	N	-0-					-0-
06	13720	X	5772	-0-	-7948	-0-	639	1	5133	3	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	750	1	5635	3	N	-0-					-0-
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	336	1	7429	3	N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	342	1	7051	3	N	-0-					-0-
*10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	3	N	-0-					-0-
	EXXON STATE				WELL #: 5	RRCID -> 218808						COMPL. DATE 04/07/2006					TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300
05	DLQ G-10		4229	-0-	4229	19603	610	1	3619	3	N	-0-					-0-
06	20667	X	1064	-0-	-19603	-0-	118	1	946	3	N	-0-					-0-
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1950	1	14657	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	5668	-0-	-2020	-0-	246	1	5422	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	689	-0-	-6751	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
*10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1380	1	16095	3	N	-0-					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 1	RRCID -> 228137						COMPL. DATE 05/31/2007					TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357
05	1147	N	620	-0-	-527	-0-	90	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	107	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	189	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	960	N	284	-0-	-676	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	43	1	505	3	N	-0-					-0-
	EXXON STATE				WELL #: 6	RRCID -> 237423						COMPL. DATE 02/03/2008					TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334
05	DLQ G-10		20831	-0-	20831	42016	3007	1	17824	3	N	-0-					-0-
06	58723	X	16707	-0-	-42016	-0-	1849	1	14858	3	N	-0-					-0-
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	2362	1	17756	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	855	1	18888	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	19622	-0-	-1378	-0-	907	1	18715	3	N	-0-					-0-
10	20832	X	18827	-0-	-2005	-0-	1487	1	17340	3	N	-0-					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 2	RRCID -> 241983						COMPL. DATE 07/29/2008					TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WELDER HEIRS 71				WELL #: 3	RRCID -> 242068						COMPL. DATE 08/24/2008					TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	68	1	406	3	N	-0-					-0-
06	960	N	481	-0-	-479	-0-	53	1	428	3	N	-0-					-0-
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	74	1	557	3	N	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	620	N	78	-0-	-542	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

05	DLQ G-10		7714	-0-	7714	16380	1114	1	6600	3	N	-0-					-0-
06	22988	X	6608	-0-	-16380	-0-	731	1	5877	3	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	781	1	5874	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	4748	-0-	-4211	-0-	206	1	4542	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	1731	-0-	-6939	-0-	80	1	1651	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	3059	-0-	-4660	-0-	242	1	2817	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

05	18848	X	14805	-0-	-4043	-0-	14805	2			N	-0-					17
06	17610	X	15156	-0-	-2454	-0-	15156	2			N	-0-					17
07	18197	X	12996	-0-	-5201	-0-	12996	2			N	-0-					17
08	16926	X	13926	-0-	-3000	-0-	13926	2			N	-0-					17
09	16380	X	12955	-0-	-3425	-0-	12955	2			N	-0-					17
10	15655	X	12327	-0-	-3328	-0-	12327	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

05	50313	X	50306	-0-	-7	-0-	304 684	1 9	49318	3	N	622	558	1			174
06	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	295 606	1 9	44803	3	N	551	543	1			182
07	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	304 794	1 9	45290	3	N	722	544	1	180	8	180
08	47275	X	46215	-0-	-1060	-0-	304 615	1 9	45296	3	N	559	557	1			182
*09	48690	X	44410	-0-	-4280	-0-	295 580	1 9	43535	3	N	527	507	1			202
10	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	397	524	1			75

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

05	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	155	1	8365	2	N	21					72
							23	9									
06	DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	155	1	7789	2	N	18					90
							20	9									
07	15576	X	7612	-0-	-7964	-0-	155	1	7438	2	N	17					107
							19	9									
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	155	1	7874	2	N	16					123
							18	9									
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	155	1	7743	2	N	19					142
							21	9									
*10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	155	1	7836	2	N	17					159
							19	9									

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

05	2201	#	714	-0-	-1487	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	1860	#	5	-0-	-1855	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	#	450	-0-	-1131	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200		1955	-0-	-4245	-0-	1938	2	17	9	Y	15					94
06	6150		45	-0-	-6105	-0-	45	2			Y	-0-					94
07	6355		-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					94
08	5518	#	5226	-0-	-292	-0-	5121	2	105	9	Y	95	166	1			23
*09	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	5154	2	66	9	Y	60					83
10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					83

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					74
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					74
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					74
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

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
05	7750		10847	-0-	3097	28741	10434	2	413	9	N	375	362	1			95
06	7500		10901	-0-	3401	32142	10503	2	398	9	N	362	382	1			75
07	7750		10850	-0-	3100	35242	10455	2	395	9	N	359	362	1			72
08	7750		10624	-0-	2874	38116	10250	2	374	9	N	340	365	1			47
09	7500		10411	-0-	2911	41027	10036	2	375	9	N	341	356	1			32
10	7750		10651	-0-	2901	43928	10255	2	396	9	N	360	354	1			38

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	193	1	7500	2	N	63							120
							69	9											
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	490	1	7253	2	N	97	178	1	12	8			27
							107	9											
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	521	1	6499	2	N	66	3	8					90
							73	9											
08	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	517	1	5076	2	N	31	6	8					115
							34	9											
09	6600	X	5554	-0-	-1046	-0-	507	1	5034	2	N	12							127
							13	9											
10	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	521	1	5589	2	N	86	179	1	3	8			31
							95	9											

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF. 14920 - 15230

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	N	-0-							-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-							-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	N	-0-							-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	-0-							-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-							-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-							-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	3			N	-0-					29
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					29
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	946	3	48	9	N	44					73
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	3			N	-0-					73
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					73

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					16
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					16
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	N	32					48
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					48
09	1650	X	253	-0-	-1397	-0-	253	3			N	-0-					48
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					48

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	189	2	Y	1						51
							1	9										
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	Y	-0-						51
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	70	1	162	2	Y	-0-						51
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	61	1	163	2	Y	-0-						51
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1						52
							1	9										
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	-0-						52

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	91	1	2484	2	N	20	16	1				14
							22	9										
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	2	N	23	33	1				4
							25	9										
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	N	25	16	1				13
							28	9										
08	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	96	1	2404	2	N	12	16	1				9
							13	9										
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	82	1	1992	2	N	11	14	1				6
							12	9										
10	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	14	13	1				7
							15	9										

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

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	132060		9982	-0-	-122078	-0-	3	1	9926	2	N	48	48	1			5
							53	9									
*04	127800		8744	-0-	-119056	-0-	5	1	8672	2	N	61	56	1			10
							67	9									
*05	132060		6929	-0-	-125131	-0-	3	1	6878	2	N	44	48	1			6
							48	9									
*06	6279	R	6279	-0-	-0-	-0-	1	1	6236	2	N	38	39	1			5
							42	9									
*07	9796	#	7101	-0-	-2695	-0-	1	1	7049	2	N	46	41	1			10
							51	9									
*08	9827	#	7943	-0-	-1884	-0-	1	1	7894	2	N	44	47	1			7
							48	9									
*09	8460	#	7466	-0-	-994	-0-	1	1	7408	2	N	52	52	1			7
							57	9									
10	8804	#	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-	7	1			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

05	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	273	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2130	#	1903	-0-	-227	-0-	212	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2046	#	2027	-0-	-19	-0-	170	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	1925	-0-	-400	-0-	254	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	2250	#	1974	-0-	-276	-0-	226	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1968	-0-	-47	-0-	285	1	1683	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	47	1	278	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	870 8	1 9	6520	2	N	7					98
06	6524		6524	-0-	-0-	-0-	830 4	1 9	5690	2	N	4					102
07	7145		7145	-0-	-0-	-0-	853 56	1 9	6236	2	N	51					153
08	6497		6497	-0-	-0-	-0-	833 32	1 9	5632	2	N	29					182
09	6857		6857	-0-	-0-	-0-	822 32	1 9	6003	2	N	29	174	1			37
*10	7010		7010	-0-	-0-	-0-	842 32	1 9	6136	2	N	29					66

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

05	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480 #	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	496 #	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	450 #	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

05	961 #	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	930 #	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	961 #	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	961 #	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	900 #	556	-0-	-344	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713 #	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1909	-0-	-13	-0-	133	1	1761	2	N	14					108
							15	9									
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	132	1	1630	2	N	8					116
							9	9									
07	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	154	1	1595	2	N	9					125
							10	9									
08	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	160	2	12	9	N	11	1	8			135
09	2130	X	1625	-0-	-505	-0-	133	1	1486	2	N	5					140
							6	9									
10	1922	X	1590	-0-	-332	-0-	148	1	1429	2	N	12					152
							13	9									

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1840	-0-	1840	1840	1840	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	3	Y	50	32	1			35
							55	9									
06	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	98	1	1323	3	Y	54	64	1			25
							59	9									
07	3100	N	3377	-0-	277	277	201	1	3137	3	Y	35	27	1			33
							39	9									
08	2773	N	2496	-0-	-277	-0-	150	1	2294	3	Y	47	57	1			23
							52	9									
09	3000	N	3554	-0-	554	554	202	1	3290	3	Y	56	65	1			14
							62	9									
*10	2732		2732	-0-	-0-	554	164	1	2513	3	Y	50	48	1			16
							55	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	34	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			18
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	Y	16	11	1			24
							18	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	11	14	1			21
							12	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	3					24
							3	9									
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	11	1	134	3	Y	7	5	1			26
							8	9									

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	888	3	Y	113	21	1			103
							124	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	3	Y	13	14	1			102
							14	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	Y	42	32	1			112
							46	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	34	43	1			103
							37	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	Y	27	29	1			101
							30	9									
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	12	11	1			102
							13	9									

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 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
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	201	1	2487	3	Y	385	420	1			259
							424	9									
06	3300	X	1554	-0-	-1746	-0-	71	1	958	3	Y	477	542	1			194
							525	9									
07	3410	X	1898	-0-	-1512	-0-	79	1	1236	3	Y	530	409	1			315
							583	9									
08	3410	X	1578	-0-	-1832	-0-	64	1	973	3	Y	492	568	1			239
							541	9									
09	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	84	1	1364	3	Y	467	520	1			186
							514	9									
10	3100	X	1663	-0-	-1437	-0-	77	1	1068	3	Y	471	453	1			204
							518	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	29	48	1			9
							32	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	Y	69	78	1			-0-
							76	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2085	3	Y	81	59	1			22
							89	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	3	Y	22	28	1			16
							24	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	3	Y	94	108	1			2
							103	9									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	Y	-0-					2
06	3000	N	6809	-0-	3809	3809	470	1	6339	3	Y	-0-					2
07	3100	N	1047	-0-	-2053	1756	63	1	984	3	Y	-0-					2
08	2413	N	657	-0-	-1756	-0-	40	1	617	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1320		1297	-0-	-23	-0-	75	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*10	1397		1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	12	1	21821	2	N	-0-					-0-
							9	4									
06	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	12	1	21850	2	N	-0-					-0-
07	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	12	1	21654	2	N	110	89	1			21
							121	9									
08	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	13	1	21250	2	N	102	110	1			13
							112	9									
09	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	14	1	20241	2	N	100	98	1			15
							110	9									
10	22599	X	20604	-0-	-1995	-0-	18	1	20474	2	N	102	86	1			31
							112	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71331	X	61192	-0-	-10139	-0-	1216	1	58883	2	N	971	1047	1			239
							25	4	1068	9							
06	69030	X	56828	-0-	-12202	-0-	1325	1	54481	2	N	929	1039	1			129
							1022	9									
07	73315	X	54588	-0-	-18727	-0-	1340	1	52657	2	N	537	563	1			103
							591	9									
08	73315	X	49941	-0-	-23374	-0-	1328	1	48104	2	N	463	508	1			58
							509	9									
09	59790	X	46220	-0-	-13570	-0-	1299	1	44433	2	N	444	437	1			65
							488	9									
10	60109	X	50081	-0-	-10028	-0-	1222	1	48320	2	N	490	405	1			150
							539	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543182	X	404628	-0-	-138554	-0-	225	1	400088	2	N	3774	3658	1			930
							164	4	4151	9							
06	501330	X	349944	-0-	-151386	-0-	193	1	346054	2	N	3361	3823	1			468
							3697	9									
07	518041	X	362593	-0-	-155448	-0-	201	1	358307	2	N	3714	3469	1			713
							4085	9									
08	458862	X	316531	-0-	-142331	-0-	194	1	312970	2	N	3061	3390	1			384
							3367	9									
09	400770	X	265729	-0-	-135041	-0-	183	1	262621	2	N	2659	2656	1			387
							2925	9									
10	340287	X	183274	-0-	-157013	-0-	163	1	181054	2	N	1870	1687	1			570
							2057	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			N	-0-			-0-
*12	7006	X	6392	-0-	-614	-0-	6392	3			N	-0-			-0-
01	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	3			N	-0-			-0-
02	7252	X	1674	-0-	-5578	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11871	2	19	9	Y	17			17
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10524	2	31	9	Y	28			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

05	34348	8684	-0-	-25664	64133	1311	1	7369	2	N	-0-			-0-
						4	4							
06	33240	8541	-0-	-24699	39434	1399	1	7142	2	N	-0-			-0-
07	34348	5164	-0-	-29184	10250	1247	1	3917	2	N	-0-			-0-
08	16264	R	6014	-0-	-10250	-0-	1460	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	10860	#	7114	-0-	-3746	-0-	1365	1	5749	2	N	-0-			-0-
10	8835	#	6718	-0-	-2117	-0-	1438	1	5280	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	536	1	1761	2	Y	28					206
							31	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	495	1	1435	2	Y	71	120	1			157
							78	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	467	1	1439	2	Y	38					195
							42	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	484	1	1739	2	Y	42	115	1			122
							46	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	469	1	1540	2	Y	81					203
							89	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1213	2	Y	26	146	1			83
							29	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	445	1	1464	2	Y	16					121
							18	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	486	1	1409	2	Y	48	70	1			99
							53	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	494	1	1523	2	Y	28					127
							31	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	447	1	1606	2	Y	4	75	1			56
							4	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	7					63
							8	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1			21
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

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
05	T. A.		3494	-0-	3494	7081	330	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3380	-0-	3380	10461	325	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	13929	X	3468	-0-	-10461	-0-	350	1	3118	2	Y	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	358	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2501	-0-	-1099	-0-	276	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

05	T. A.		2272	-0-	2272	4328	187	1	2062	2	Y	21	37	1			13
							23	9									
06	T. A.		2058	-0-	2058	6386	162	1	1883	2	Y	12					25
							13	9									
07	8845	X	2459	-0-	-6386	-0-	195	1	2247	2	Y	15					40
							17	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	319	1	4439	2	Y	100	38	1			102
							110	9									
09	3000	N	6013	-0-	3013	3013	412	1	5548	2	Y	48					150
							53	9									
*10	3100	N	5548	-0-	2448	5461	460	1	5037	2	Y	46	137	1			59
							51	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	955	1	9156	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	954	1	8974	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1041	1	9272	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1100	1	9055	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1046	1	8444	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	10323	X	9710	-0-	-613	-0-	1187	1	8503	2	Y	18	18	1			7
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	69	1	493	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1578	1	11673	2	Y	16					62
							18	9									
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1564	1	10974	2	Y	17					79
							19	9									
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1679	1	11240	2	Y	11	62	1			28
							12	9									
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1633	1	10825	2	Y	19					47
							21	9									
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1556	1	10115	2	Y	1					48
							1	9									
*10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1583	1	10197	2	Y	14	53	1			9
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	695	1	5140	2	Y	3					10
							3	9									
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4755	2	Y	2					12
							2	9									
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	658	1	4405	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	690	1	4575	2	Y	8					12
							9	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	677	1	4402	2	Y	-0-					12
10	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	717	1	4621	2	Y	6	14	1			4
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5904	-0-	-513	-0-	493	1	5387	2	Y	22					66
							24	9									
06	6960	X	6333	-0-	-627	-0-	634	1	5684	2	Y	14					80
							15	9									
07	7192	X	5618	-0-	-1574	-0-	531	1	5075	2	Y	11	39	1			52
							12	9									
08	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	603	1	5674	2	Y	1					53
							1	9									
09	6930	X	5018	-0-	-1912	-0-	510	1	4506	2	Y	2	36	1			19
							2	9									
10	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	497	1	4294	2	Y	-0-					19

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	1085	1	14978	2	Y	7					15
							8	9									
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	1023	1	13968	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
07	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	1120	1	15416	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	1126	1	14828	2	Y	-0-					8
09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	1089	1	13674	2	Y	-0-	5	1			3
10	15996	X	14663	-0-	-1333	-0-	1043	1	13620	2	Y	-0-	3	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8545	-0-	-259	-0-	707	1	7808	2	Y	27	46	1			16
							30	9									
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	677	1	7871	2	Y	16					32
							18	9									
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	708	1	8160	2	Y	19					51
							21	9									
08	8556	X	8293	-0-	-263	-0-	555	1	7725	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
09	8520	X	6079	-0-	-2441	-0-	420	1	5655	2	Y	4					19
							4	9									
10	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	698	1	7636	2	Y	5	17	1			7
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	2	Y	5					29
							6	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1412	2	Y	-0-					29
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	245	1	2345	2	Y	-0-					29
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1992	2	Y	2					31
							2	9									
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	224	1	1980	2	Y	-0-					31
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	312	1	2700	2	Y	-0-					31

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6685	-0-	6685	13498	560	1	6119	2	Y	5					14
							6	9									
06	T. A.		6719	-0-	6719	20217	674	1	6042	2	Y	3					17
							3	9									
07	27126	X	6909	-0-	-20217	-0-	654	1	6251	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6264	2	Y	1					13
							1	9									
09	6810	X	6229	-0-	-581	-0-	632	1	5587	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
10	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	583	1	5044	2	Y	1					14
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1103	2	Y	8					27
							9	9									
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	120	1	1074	2	Y	5					32
							6	9									
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	113	1	1076	2	Y	5	16	1			21
							6	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	116	1	1089	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	121	1	1074	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

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
05	T. A.		1415	-0-		1415	2831	117	1 8 9	1290	2	Y	7	12	1			4
06	T. A.		1441	-0-		1441	4272	114	1 4 9	1323	2	Y	4					8
07	5619	X	1347	-0-		-4272	-0-	107	1 4 9	1236	2	Y	4					12
08	1432	X	1432	-0-		-0-	-0-	96	1 2 9	1334	2	Y	2	11	1			3
09	1440	N	1173	-0-		-267	-0-	81	1 1 9	1091	2	Y	1					4
10	1333	N	1298	-0-		-35	-0-	109	1 1 9	1188	2	Y	1	4	1			1

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

05	11420	X	11420	-0-		-0-	-0-	770	1 19 9	10631	2	Y	17					36
06	10913	X	10913	-0-		-0-	-0-	744	1 9 9	10160	2	Y	8	20	1			24
07	11051	X	11051	-0-		-0-	-0-	748	1 14 9	10289	2	Y	13	19	1			18
08	11467	X	11467	-0-		-0-	-0-	806	1 53 9	10608	2	Y	48					66
09	11456	X	11456	-0-		-0-	-0-	844	1 20 9	10592	2	Y	18	40	1			44
*10	11543	X	11543	-0-		-0-	-0-	819	1 22 9	10702	2	Y	20	47	1			17

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

05	9011	X	9011	-0-		-0-	-0-	755	1 8 9	8248	2	Y	7					20
06	8701	X	8701	-0-		-0-	-0-	873	1 4 9	7824	2	Y	4					24
07	9123	X	9123	-0-		-0-	-0-	864	1 4 9	8255	2	Y	4	12	1			16
08	8616	X	8616	-0-		-0-	-0-	827	1 1 9	7788	2	Y	1					17
09	7564	X	7564	-0-		-0-	-0-	768	1 6 9	6790	2	Y	5	12	1			10
10	8494	X	6793	-0-		-1701	-0-	704	1 1 9	6088	2	Y	1					11

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	812	1	8971	2	Y	35	61	1			21
							39	9									
06	9570	X	9514	-0-	-56	-0-	752	1	8740	2	Y	20					41
							22	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	781	1	9003	2	Y	23					64
							25	9									
08	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	637	1	8858	2	Y	21	60	1			25
							23	9									
09	9510	X	8606	-0-	-904	-0-	594	1	8004	2	Y	7					32
							8	9									
10	9827	X	9251	-0-	-576	-0-	774	1	8468	2	Y	8	29	1			11
							9	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	291	1	4013	2	Y	32					71
							35	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	277	1	3780	2	Y	14	39	1			46
							15	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	240	1	3299	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	317	1	4169	2	Y	-0-					30
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	286	1	3595	2	Y	-0-	18	1			12
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	333	1	4345	2	Y	-0-	12	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	659	1	7196	2	Y	12					28
							13	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	825	1	7394	2	Y	7					35
							8	9									
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	745	1	7119	2	Y	7	17	1			25
							8	9									
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	712	1	6701	2	Y	3					28
							3	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	502	1	4438	2	Y	18	19	1			27
							20	9									
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	680	1	5881	2	Y	6					33
							7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	772	1	5709	2	Y	6					23
							7	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	759	1	5329	2	Y	6					29
							7	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	699	1	4680	2	Y	4	23	1			10
							4	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	626	1	4148	2	Y	20					30
							22	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	680	1	4422	2	Y	1					31
							1	9									
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	631	1	4068	2	Y	16	37	1			10
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2284	-0-	2284	4839	190	1	2079	2	Y	14					56
							15	9									
06	T. A.		2134	-0-	2134	6973	213	1	1912	2	Y	8					64
							9	9									
07	9186	X	2213	-0-	-6973	-0-	209	1	1996	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	212	1	1994	2	Y	2					42
							2	9									
09	2550	X	2160	-0-	-390	-0-	219	1	1932	2	Y	8	28	1			22
							9	9									
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	216	1	1871	2	Y	2					24
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	-0-					55
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	2	Y	-0-					55
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	2	Y	-0-					55
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	Y	-0-					55
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	127	1	1119	2	Y	-0-					55
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1122	2	Y	5					60
							6	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13205	-0-	13205	25879	1084	1	12081	2	Y	36	30	1			26
							40	9									
06	T. A.		11141	-0-	11141	37020	819	1	10283	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
07	49798	X	12778	-0-	-37020	-0-	954	1	11784	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
08	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	898	1	11603	2	Y	1	23	1			1
							1	9									
*09	12780	X	11304	-0-	-1476	-0-	831	1	10473	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12772	X	11376	-0-	-1396	-0-	803	1	10572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	406	1	4435	2	Y	15					60
							17	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	471	1	4218	2	Y	10					70
							11	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	435	1	4154	2	Y	8	34	1			44
							9	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	418	1	3941	2	Y	-0-					44
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	425	1	3753	2	Y	2	30	1			16
							2	9									
10	4867	X	3326	-0-	-1541	-0-	345	1	2981	2	Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

05	2263	X	1631	-0-	-632	-0-	137	1	1492	2	N	2					29
							2	9									
06	2190	X	1262	-0-	-928	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					29
07	2263	X	1327	-0-	-936	-0-	126	1	1201	2	N	-0-					29
08	1798	X	1457	-0-	-341	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					29
09	1680	X	1301	-0-	-379	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					29
10	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

05	6820	X	5163	-0-	-1657	-0-	417	1	4645	2	Y	92	79	1			66
							101	9									
06	6000	X	4315	-0-	-1685	-0-	311	1	3907	2	Y	88	112	1			42
							97	9									
07	5704	X	4773	-0-	-931	-0-	350	1	4326	2	Y	88	75	1			55
							97	9									
08	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	374	1	4840	2	Y	105	103	1			57
							116	9									
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	420	1	5289	2	Y	110	120	1			47
							121	9									
10	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	341	1	4489	2	Y	104	118	1			33
							114	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13459	-0-	-1886	-0-	1462	1	11939	2	Y	53	72	1			71
							58	9									
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1223	1	15363	2	Y	25					96
							28	9									
07	14694	X	13502	-0-	-1192	-0-	1009	1	12469	2	Y	22					118
							24	9									
08	14353	X	12833	-0-	-1520	-0-	921	1	11902	2	Y	9	80	1			47
							10	9									
*09	16620	X	13096	-0-	-3524	-0-	962	1	12126	2	Y	7					54
							8	9									
10	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	911	1	12001	2	Y	2	50	1			6
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18805	-0-	18805	36843	1561	1	17238	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	T. A.		18143	-0-	18143	54986	1437	1	16703	2	Y	3					6
							3	9									
07	73669	X	18683	-0-	-54986	-0-	1491	1	17189	2	Y	3					9
							3	9									
08	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	1222	1	16993	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
09	18210	X	16813	-0-	-1397	-0-	1161	1	15651	2	Y	1					5
							1	9									
10	18817	X	18029	-0-	-788	-0-	1509	1	16518	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 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
*04	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	486	1	4784	2	Y	-0-					79
*05	6107	X	4495	-0-	-1612	-0-	413	1	4031	2	Y	46	56	1			69
							51	9									
*06	5370	X	3914	-0-	-1456	-0-	74	1	3836	2	Y	4					73
							4	9									
*07	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	563	1	4227	2	Y	39					112
							43	9									
*08	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	680	1	4196	2	Y	1					113
							1	9									
*09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	559	1	4347	2	Y	-0-					113
*10	4836	X	2060	-0-	-2776	-0-	198	1	1854	2	Y	7	83	1			37
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5380	-0-	5380	9837	451	1	4922	2	Y	6					16
							7	9									
06	T. A.		4892	-0-	4892	14729	491	1	4398	2	Y	3					19
							3	9									
07	19509	X	4780	-0-	-14729	-0-	453	1	4325	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	500	1	4709	2	Y	1					13
							1	9									
09	5220	X	3541	-0-	-1679	-0-	360	1	3179	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	532	1	4599	2	Y	1					7
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	583	1	6495	2	Y	24	20	1			17
							26	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	428	1	5371	2	Y	23	29	1			11
							25	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	528	1	6529	2	Y	25	20	1			16
							28	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	482	1	6227	2	Y	-0-	16	1			-0-
*09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	446	1	5624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	493	1	6500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	186	1	1523	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	126	1	1583	2	Y	1					6
							1	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	84	1	1037	2	Y	1					7
							1	9									
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	93	1	1208	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
*09	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	107	1	1344	2	Y	20					43
							22	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	Y	3	39	1			7
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4536	-0-	4536	8829	540	1	3993	2	Y	3					11
							3	9									
06	T. A.		3747	-0-	3747	12576	467	1	3277	2	Y	3					14
							3	9									
07	16903	X	4327	-0-	-12576	-0-	562	1	3763	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	562	1	3725	2	Y	5					10
							6	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	485	1	3154	2	Y	-0-					10
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	518	1	3340	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	447	1	3307	2	Y	13					51
							14	9									
06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	442	1	3099	2	Y	13					64
							14	9									
07	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	457	1	3058	2	Y	10	51	1			23
							11	9									
08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	477	1	3160	2	Y	4					27
							4	9									
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	462	1	3004	2	Y	-0-					27
10	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1			2
							4	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	440	1	4907	2	Y	44	38	1			31
							48	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	340	1	4273	2	Y	43	54	1			20
							47	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4676	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	346	1	4478	2	Y	108	76	1			59
							119	9									
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	246	1	3105	2	Y	73	101	1			31
							80	9									
*10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	379	1	4995	2	Y	130	119	1			42
							143	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3450	-0-	3450	6560	285	1	3152	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
06	T. A.		3308	-0-	3308	9868	261	1	3039	2	Y	7					14
							8	9									
07	13242	X	3374	-0-	-9868	-0-	269	1	3096	2	Y	8					22
							9	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	204	1	2835	2	Y	-0-	21	1			1
09	3330	X	2987	-0-	-343	-0-	206	1	2781	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	235	1	2568	2	Y	-0-	1	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	977	-0-	-13	-0-	98	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	890	-0-	-970	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	862	-0-	-998	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	975	-0-	-825	-0-	99	1	876	2	Y	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4431	-0-	4431	8446	763	1	3668	2	Y	-0-					39
06	T. A.		3738	-0-	3738	12184	664	1	3074	2	Y	-0-					39
07	T. A.		4784	-0-	4784	16968	814	1	3970	2	Y	-0-					39
08	T. A.		3898	-0-	3898	20866	721	1	3177	2	Y	-0-					39
09	T. A.		3216	-0-	3216	24082	631	1	2585	2	Y	-0-					39
*10	27131	X	3049	-0-	-24082	-0-	629	1	2420	2	Y	-0-	39	1			-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1337	-0-	-616	-0-	230	1	1107	2	Y	-0-					58
06	1890	X	1334	-0-	-556	-0-	237	1	1097	2	Y	-0-					58
07	1953	X	1566	-0-	-387	-0-	266	1	1300	2	Y	-0-					58
08	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	279	1	1227	2	Y	-0-					58
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	283	1	1159	2	Y	-0-					58
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	2	Y	-0-	58	1			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6250	-0-	-508	-0-	512	1	5703	2	Y	32	25	1			23
							35	9									
06	6570	X	3739	-0-	-2831	-0-	274	1	3442	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	666	1	8236	2	Y	47	28	1			29
							52	9									
08	6789	X	5404	-0-	-1385	-0-	388	1	5016	2	Y	-0-	29	1			-0-
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	486	1	6132	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	429	1	5648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		27693	-0-	27693	54560	2249	1	25067	2	Y	343	285	1			245
							377	9									
06	T. A.		23154	-0-	23154	77714	1681	1	21113	2	Y	327	417	1			155
							360	9									
07	103968	X	26254	-0-	-77714	-0-	1938	1	23944	2	Y	338	284	1			209
							372	9									
08	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	1823	1	23557	2	Y	272	333	1			148
							299	9									
*09	26880	X	26338	-0-	-542	-0-	1914	1	24128	2	Y	269	302	1			115
							296	9									
*10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	1901	1	25043	2	Y	310	326	1			99
							341	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	595	1	6628	2	Y	96	81	1			68
							106	9									
06	7680	X	5877	-0-	-1803	-0-	426	1	5354	2	Y	88	114	1			42
							97	9									
07	7688	X	6887	-0-	-801	-0-	508	1	6277	2	Y	93	77	1			58
							102	9									
08	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	507	1	6549	2	Y	114	110	1			62
							125	9									
*09	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	496	1	6250	2	Y	105	122	1			45
							116	9									
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	505	1	6653	2	Y	124	129	1			40
							136	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	356	1	3965	2	Y	42	36	1			30
							46	9									
06	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	268	1	3364	2	Y	40	51	1			19
							44	9									
07	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	323	1	3993	2	Y	44	36	1			27
							48	9									
08	4712	X	3812	-0-	-900	-0-	274	1	3538	2	Y	-0-	27	1			-0-
*09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	298	1	3753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	283	1	3727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7205	-0-	-669	-0-	487	1	6717	2	Y	1					3
							1	9									
06	7410	X	6832	-0-	-578	-0-	466	1	6365	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	470	1	6467	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	486	1	6396	2	Y	44					46
							48	9									
09	7110	X	6350	-0-	-760	-0-	467	1	5866	2	Y	15	28	1			33
							17	9									
10	7192	X	6240	-0-	-952	-0-	442	1	5779	2	Y	17	36	1			14
							19	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	2	Y	-0-					83
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	509	1	2357	2	Y	-0-					83
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	541	1	2640	2	Y	-0-					83
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	728	1	3205	2	Y	-0-					83
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	3108	2	Y	-0-					83
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85	1			25
							30	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	552	1	4509	2	Y	39	55	1			53
							43	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	485	1	6093	2	Y	19					72
							21	9									
07	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	371	1	4586	2	Y	16					88
							18	9									
08	5611	X	4141	-0-	-1470	-0-	297	1	3838	2	Y	5	59	1			34
							6	9									
*09	5640	X	3496	-0-	-2144	-0-	257	1	3235	2	Y	4					38
							4	9									
10	6417	X	4126	-0-	-2291	-0-	291	1	3834	2	Y	1	35	1			4
							1	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14275	-0-	-1318	-0-	1163	1	12966	2	Y	133	80	1			95
							146	9									
06	12870	X	9808	-0-	-3062	-0-	715	1	8980	2	Y	103	149	1			49
							113	9									
07	10943	X	8052	-0-	-2891	-0-	596	1	7370	2	Y	78	79	1			48
							86	9									
08	14260	X	8523	-0-	-5737	-0-	612	1	7908	2	Y	3	49	1			2
							3	9									
*09	13800	X	6657	-0-	-7143	-0-	489	1	6166	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	733	1	9661	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2258	-0-	-1865	-0-	183	1	2044	2	Y	28	29	1			20
							31	9									
06	3990	X	2783	-0-	-1207	-0-	202	1	2537	2	Y	40	41	1			19
							44	9									
07	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	181	1	2237	2	Y	32	31	1			20
							35	9									
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	162	1	2091	2	Y	77	55	1			42
							85	9									
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	223	1	2811	2	Y	102	101	1			43
							112	9									
10	2883	X	401	-0-	-2482	-0-	27	1	357	2	Y	15	53	1			5
							17	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

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
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	236	1	1747	2	Y	4					15
							4	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	242	1	1700	2	Y	4					19
							4	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1727	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	260	1	1726	2	Y	5					12
							6	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	277	1	1799	2	Y	-0-					12
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	282	1	1818	2	Y	3	13	1			2
							3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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
05	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	478	1	3904	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
06	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	219	1	2748	2	Y	4					26
							4	9									
07	4526	X	1320	-0-	-3206	-0-	99	1	1218	2	Y	3					29
							3	9									
08	4526	X	1423	-0-	-3103	-0-	101	1	1310	2	Y	11	19	1			21
							12	9									
*09	4380	X	1341	-0-	-3039	-0-	98	1	1234	2	Y	8					29
							9	9									
*10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	Y	3	27	1			5
							3	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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
05	12710	X	11539	-0-	-1171	-0-	779	1	10756	2	Y	4					9
							4	9									
06	12300	X	11234	-0-	-1066	-0-	767	1	10465	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	12121	X	11785	-0-	-336	-0-	798	1	10983	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	12121	X	11754	-0-	-367	-0-	825	1	10865	2	Y	58					63
							64	9									
09	11400	X	11176	-0-	-224	-0-	823	1	10331	2	Y	20	38	1			45
							22	9									
10	11098	X	11069	-0-	-29	-0-	785	1	10259	2	Y	23	49	1			19
							25	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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
05	2883	N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2415	2	Y	5					10
							6	9									
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	163	1	2222	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
07	2945	N	1869	-0-	-1076	-0-	126	1	1740	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	133	1	1755	2	Y	-0-					4
09	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	169	1	2121	2	Y	-0-	3	1			1
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-	1	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	35	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	38	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

05	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	566	1	4623	2	Y	17	28	1			24
							19	9									
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	460	1	5772	2	Y	8					32
							9	9									
07	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	395	1	4876	2	Y	7					39
							8	9									
08	6138	X	4706	-0-	-1432	-0-	337	1	4361	2	Y	7	27	1			19
							8	9									
*09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	418	1	5266	2	Y	6					25
							7	9									
10	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	344	1	4534	2	Y	1	23	1			3
							1	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	494	1	6816	2	Y	7					12
							8	9									
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	433	1	5906	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	389	1	5358	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	463	1	6090	2	Y	-0-					6
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	2	Y	-0-	4	1			2
10	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	292	1	3809	2	Y	-0-	2	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

05	8246	X	3185	-0-	-5061	-0-	266	1	2907	2	Y	11					39
							12	9									
06	7980	X	3646	-0-	-4334	-0-	365	1	3273	2	Y	7					46
							8	9									
07	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	752	1	7185	2	Y	16	23	1			39
							18	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	681	1	6409	2	Y	3					42
							3	9									
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	841	1	7437	2	Y	30	29	1			43
							33	9									
10	7347	X	6885	-0-	-462	-0-	713	1	6166	2	Y	5					48
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	2812	1	27444	2	Y	66	87	1			101
							73	9									
06	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	469	1	24495	2	Y	5					106
							6	9									
07	23746	X	21052	-0-	-2694	-0-	2475	1	18577	2	Y	-0-					-0-
08	23746	X	17038	-0-	-6708	-0-	2376	1	14662	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	22197	-0-	-783	-0-	2529	1	19668	2	Y	-0-					138
*10	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	3193	1	29913	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	715	1	9863	2	Y	31					64
							34	9									
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	627	1	8553	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	543	1	7473	2	Y	19	34	1			27
							21	9									
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	521	1	6856	2	Y	-0-					27
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	454	1	5703	2	Y	1	17	1			11
							1	9									
*10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	717	1	9372	2	Y	-0-	11	1			-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5250	-0-	-609	-0-	353	1	4866	2	Y	28					57
							31	9									
06	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	311	1	4249	2	Y	11	31	1			37
							12	9									
07	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	297	1	4089	2	Y	19	30	1			26
							21	9									
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	430	1	5659	2	Y	-0-					26
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	660	1	8289	2	Y	-0-	16	1			10
*10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	519	1	6785	2	Y	-0-	10	1			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	318	1	3548	2	Y	22	17	1			16
							24	9									
06	4770	X	1228	-0-	-3542	-0-	90	1	1129	2	Y	8	20	1			4
							9	9									
07	4061	X	1897	-0-	-2164	-0-	141	1	1744	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	385	1	4974	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
*09	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	271	1	3415	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	184	1	2428	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	625	1	8619	2	Y	24					58
							26	9									
06	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	811	1	11069	2	Y	15	32	1			41
							17	9									
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	799	1	11000	2	Y	26	33	1			34
							29	9									
08	11749	X	11552	-0-	-197	-0-	816	1	10736	2	Y	-0-					34
09	11910	X	11227	-0-	-683	-0-	828	1	10399	2	Y	-0-	21	1			13
10	12307	X	11703	-0-	-604	-0-	832	1	10871	2	Y	-0-	13	1			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2056	-0-	2056	4103	168	1	1876	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	2300	N	1688	-0-	-612	3491	124	1	1552	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	3100	N	1920	-0-	-1180	2311	143	1	1764	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
08	3100	N	1972	-0-	-1128	1183	139	1	1799	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
*09	3000	N	2030	-0-	-970	213	147	1	1850	2	Y	30	34	1			13
							33	9									
*10	2239	X	2026	-0-	-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36	1			11
							37	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	304	1	4194	2	Y	9					17
							10	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	311	1	4248	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	265	1	3642	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	315	1	4142	2	Y	-0-					9
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	374	1	4696	2	Y	-0-	6	1			3
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3	1			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	464	1	5173	2	Y	58	49	1			42
							64	9									
06	6180	X	4286	-0-	-1894	-0-	312	1	3918	2	Y	51	69	1			24
							56	9									
07	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	370	1	4570	2	Y	53	44	1			33
							58	9									
08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	385	1	4980	2	Y	155	104	1			84
							171	9									
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5194	2	Y	156	173	1			67
							172	9									
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165	1			46
							158	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4064	-0-	-2353	-0-	377	1	3687	2	N	-0-					43
06	4350	X	3110	-0-	-1240	-0-	364	1	2746	2	N	-0-					43
07	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	260	1	2303	2	N	-0-					43
08	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	403	1	2565	2	N	-0-					43
09	3930	X	3213	-0-	-717	-0-	299	1	2911	2	N	3					46
							3	9									
10	4061	X	3159	-0-	-902	-0-	351	1	2804	2	N	4					50
							4	9									

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

05	1909	N	964	-0-	-945	-0-	10	1	837	3	Y	106	87	0	3	1	73
							117	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	Y	78	85	0	3	1	63
							86	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	22	1	1043	3	Y	77	100	0			40
							85	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	44	40	0	4	1	40
							48	9									
09	780	N	250	-0-	-530	-0-	22	1	208	3	Y	18	30	0			28
							20	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	Y	17	19	0			26

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

05	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	290	1	22099	3	N	226	135	0	76	1	156
							249	9									
06	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	423	1	18350	3	N	140	111	0	80	1	105
							154	9									
07	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	380	1	17926	3	N	185	156	0			134
							204	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	364	1	10140	3	N	155	98	0	66	1	125
							171	9									
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	239	1	2244	3	N	82	91	0			116
							90	9									
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2655	3	51	9	N	46	57	0			105

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	806 25	1 9	2882	2	N	23					153
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	759 19	1 9	2643	2	N	17					170
07	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	503 33	1 9	2624	2	N	30					200
08	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	484 39	1 9	2554	2	N	35	177	1			58
*09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	1001 30	1 9	1882	2	N	27					85
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	700 30	1 9	2582	2	N	27					112

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	995	R	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	916	-0-	-104	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
*10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

05	50200	X	5759	-0-	-44441	-0-	314	1	5419	2	Y	24									35
							26	9													
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	315	1	4891	2	Y	40	63	1							12
							44	9													
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	342	1	4416	2	Y	43	32	1							23
							47	9													
08	5704	X	4577	-0-	-1127	-0-	555	1	3981	2	Y	37	45	1							15
							41	9													
09	5520	X	4727	-0-	-793	-0-	383	1	4300	2	Y	40	39	1							16
							44	9													
10	5704	X	4375	-0-	-1329	-0-	311	1	4031	2	Y	30	21	1							25
							33	9													

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1030	-0-	1030	1030	844	2	186	9	Y	169					169
08	14B2	EXT	2122	-0-	2122	3152	401	1	1482	2	Y	217	358	1			28
							239	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

05	9269	X	3490	-0-	-5779	-0-	191	1	3287	2	Y	11					13
							12	9									
06	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	140	1	2180	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
07	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	174	1	2248	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
08	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-	273	1	1960	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
09	3390	X	2247	-0-	-1143	-0-	182	1	2050	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	3503	X	2056	-0-	-1447	-0-	147	1	1899	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	233	1	4011	2	Y	41					47
							45	9									
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	241	1	3751	2	Y	69	95	1			21
							76	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	Y	79	57	1			43
							87	9									
08	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	445	1	3193	2	Y	66	82	1			27
							73	9									
09	3960	X	3884	-0-	-76	-0-	311	1	3489	2	Y	76	72	1			31
							84	9									
10	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	262	1	3395	2	Y	55	39	1			47
							61	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

05	13609	X	5932	-0-	-7677	-0-	322	1	5545	2	Y	59					78
							65	9									
06	8160	X	6290	-0-	-1870	-0-	373	1	5795	2	Y	111	155	1			34
							122	9									
07	7409	X	5551	-0-	-1858	-0-	389	1	5034	2	Y	116	87	1			63
							128	9									
08	5921	X	4578	-0-	-1343	-0-	548	1	3935	2	Y	86	114	1			35
							95	9									
09	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	428	1	4806	2	Y	108	99	1			44
							119	9									
10	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	331	1	4292	2	Y	73	55	1			62
							80	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

05	22289	X	11376	-0-	-10913	-0-	620	1	10692	2	Y	58					69
							64	9									
06	21570	X	6878	-0-	-14692	-0-	412	1	6397	2	Y	63	113	1			19
							69	9									
07	10354	X	5290	-0-	-5064	-0-	375	1	4851	2	Y	58	46	1			31
							64	9									
08	11377	X	8831	-0-	-2546	-0-	1069	1	7668	2	Y	85	82	1			34
							94	9									
09	11010	X	4837	-0-	-6173	-0-	391	1	4390	2	Y	51	65	1			20
							56	9									
10	11377	X	7020	-0-	-4357	-0-	499	1	6458	2	Y	57	29	1			48
							63	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	21					31
							23	9									
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	174	1	2707	2	Y	62	74	1			19
							68	9									
07	3007	N	1908	-0-	-1099	-0-	133	1	1722	2	Y	48	41	1			26
							53	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	230	1	1653	2	Y	42	51	1			17
							46	9									
09	2910	N	869	-0-	-2041	-0-	69	1	777	2	Y	21	30	1			8
							23	9									
10	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	87	1	1122	2	Y	24	12	1			20
							26	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

05	7471	X	1630	-0-	-5841	-0-	89	1	1538	2	Y	3					4
							3	9									
06	2760	X	1790	-0-	-970	-0-	108	1	1676	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	2852	X	1192	-0-	-1660	-0-	85	1	1104	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1984	X	714	-0-	-1270	-0-	87	1	625	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	162	1	1816	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	99	1	1279	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

05	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	191	1	3293	2	Y	197	238	1			47
							217	9									
06	5070	X	3336	-0-	-1734	-0-	192	1	2977	2	Y	152	138	1			61
							167	9									
07	4588	X	3123	-0-	-1465	-0-	210	1	2715	2	Y	180	180	1			61
							198	9									
08	3999	X	2638	-0-	-1361	-0-	307	1	2202	2	Y	117	131	1			47
							129	9									
09	3870	X	2582	-0-	-1288	-0-	200	1	2241	2	Y	128	116	1			59
							141	9									
10	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	169	1	2185	2	Y	110	137	1			32
							121	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	262	1	4524	2	Y	598	702	1			143
							658	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	278	1	4319	2	Y	490	436	1			197
							539	9									
07	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	307	1	3964	2	Y	584	584	1			197
							642	9									
08	5456	X	4568	-0-	-888	-0-	501	1	3598	2	Y	426	452	1			171
							469	9									
09	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	344	1	3865	2	Y	491	436	1			226
							540	9									
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	398	1	5151	2	Y	579	636	1			169
							637	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

05	56389	X	17718	-0-	-38671	-0-	966	1	16652	2	Y	91					137
							100	9									
06	54570	X	14727	-0-	-39843	-0-	881	1	13697	2	Y	135	231	1			41
							149	9									
07	56389	X	13041	-0-	-43348	-0-	925	1	11959	2	Y	143	107	1			77
							157	9									
08	33015	X	9494	-0-	-23521	-0-	1149	1	8244	2	Y	92	132	1			37
							101	9									
09	22320	X	2808	-0-	-19512	-0-	227	1	2548	2	Y	30	55	1			12
							33	9									
10	17732	X	11238	-0-	-6494	-0-	798	1	10340	2	Y	91	26	1			77
							100	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

05	3100	N	2259	-0-	-841	22430	141	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	21300	45	1	1825	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1915	-0-	-1185	20115	15	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	18915	44	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1821	-0-	-1179	17736	28	1	1793	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1834	-0-	-1266	16470	50	1	1784	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	36	1	434	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	15	1	1919	3	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	29	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	51	1	1807	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2688	-0-	-412	110611	2688	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2581	-0-	-419	110192	2581	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2614	-0-	-486	109706	2614	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2674	-0-	-426	109280	2674	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2552	-0-	-448	108832	2552	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2640	-0-	-460	108372	2640	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	134	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	50	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	17	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	50	1	2114	3	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	3	N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1918	-0-	-1182	11036	120	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1669	-0-	-1331	9705	40	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1694	-0-	-1406	8299	13	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1614	-0-	-1486	6813	37	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1650	-0-	-1350	5463	26	1	1624	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1791	-0-	-1309	4154	49	1	1742	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	117	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	43	1	1751	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	15	1	1828	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	43	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	28	1	1747	3	N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	51	1	1793	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	80	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	10	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	28	1	1185	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	18	1	1139	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	32	1	1147	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7205	-0-	4105	190814	759	1	6446	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5981	-0-	2981	193795	686	1	5295	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7263	-0-	4163	197958	741	1	6522	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7178	-0-	4078	202036	735	1	6443	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7145	-0-	4145	206181	801	1	6344	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	7337	-0-	4237	210418	764	1	6573	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	2	1	281	3	N	-0-			-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	N	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	4	1	266	3	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3486	-0-	386	69441	217	1	3269	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	69801	81	1	3279	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3446	-0-	346	70147	27	1	3419	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	70541	80	1	3414	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3330	-0-	330	70871	52	1	3278	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3477	-0-	377	71248	96	1	3381	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	N	-0-			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	6	1	398	3	N	-0-			-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	852	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 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
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	7	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

05	899	N	819	-0-	-80	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	6	1	806	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	22	1	773	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	60	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	88	1	1048	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	147	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	154	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	150	1	1188	3	N	-0-					-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	159	1	1368	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	6	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	4	1	239	3	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

05	3100	N	2847	-0-	-253	44134	177	1	2670	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2157	-0-	-843	43291	52	1	2105	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1932	-0-	-1168	42123	15	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1896	-0-	-1204	40919	44	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	40254	36	1	2299	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2348	-0-	-752	39502	65	1	2283	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3236	-0-	136	8366	3236	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3101	-0-	101	8467	3101	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2739	-0-	-361	8106	2739	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	8183	3177	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2971	-0-	-29	8154	2971	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3129	-0-	29	8183	3129	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

05	3100	N	1664	-0-	-1436	32908	104	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1554	-0-	-1446	31462	38	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1596	-0-	-1504	29958	13	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1621	-0-	-1479	28479	37	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1498	-0-	-1502	26977	23	1	1475	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1651	-0-	-1449	25528	45	1	1606	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	148	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	132	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	140	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	139	1	1219	3	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	142	1	1220	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	14	1	487	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	796	-0-	-1498	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	621	-0-	-929	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

05	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	4	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

05	3100	N	2327	-0-	-773	83828	145	1	2182	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2244	-0-	-756	83072	54	1	2190	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2273	-0-	-827	82245	18	1	2255	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	81465	53	1	2267	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	80701	35	1	2201	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2290	-0-	-810	79891	63	1	2227	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	13	1	521	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	8	1	531	3	N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	531	-0-	-399	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	14	1	580	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	7	1	912	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	757	3	N	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	19	1	676	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2464	-0-	-481	-0-	154	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	59	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	21	1	2703	3	N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	70	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	48	1	3047	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3172	-0-	72	167	87	1	3085	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	73	1	1762	3	N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	108	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	138	1	1645	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	34	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	11	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	39	1	1377	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	-0-					-0-
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	15	1	645	3	N	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

05	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	-0-					-0-
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	18	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	12	1	733	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	21	1	731	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

05	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

05	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	12	1	504	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	3	N	-0-			-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	20	1	797	3	N	-0-			-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	7	1	837	3	N	-0-			-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	19	1	824	3	N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	13	1	806	3	N	-0-			-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

05	3100	N	2070	-0-	-1030	69253	2070	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	68830	2577	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2374	-0-	-726	68104	2374	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2259	-0-	-841	67263	2259	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1975	-0-	-1025	66238	1975	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	1941	-0-	-1159	65079	1941	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	230	1	3464	3	N	-0-			-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	N	-0-			-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	29	1	3612	3	N	-0-			-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	3	N	-0-			-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3430	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	98	1	3451	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

05	3100	N	3157	-0-	57	146	197	1	2960	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	185	74	1	2965	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	249	25	1	3139	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	267	72	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3029	-0-	29	296	47	1	2982	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3128	-0-	28	324	86	1	3042	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	69	1	1044	3	N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	9	1	1076	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	24	1	1036	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	16	1	1006	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	28	1	1004	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

05	3100	N	3559	-0-	459	214950	3559	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	215627	3677	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3229	-0-	129	215756	3229	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	216467	3811	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	217118	3651	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4052	-0-	952	218070	4052	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

05	651	N	563	-0-	-88	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	8	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	77	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	21	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	35	1	1248	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	986	-0-	-2114	73334	61	1	925	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	973	-0-	-2027	71307	24	1	949	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1032	-0-	-2068	69239	8	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1023	-0-	-2077	67162	24	1	999	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	977	-0-	-2023	65139	15	1	962	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1010	-0-	-2090	63049	28	1	982	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	35	1	268	3	N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3579	-0-	479	479	377	1	3202	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2994	-0-	-6	473	344	1	2650	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	1019	372	1	3274	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	1488	365	1	3204	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3306	-0-	306	1794	371	1	2935	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	4	1	467	3	N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	-0-			-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	76	1	1140	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	24	1	963	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	972	-0-	-237	-0-	8	1	964	3	N	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1172	3	N	-0-			-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	71	1	1073	3	N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	3	N	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	9	1	1132	3	N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	27	1	1129	3	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	3	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	36	1	2311	3	N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	100	1	1498	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	35	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	11	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	22	1	1369	3	N	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	N	-0-					-0-
06	720	N	131	-0-	-589	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	107	1	910	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	95	1	731	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	101	1	891	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	878	-0-	-532	-0-	21	1	857	3	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2150	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	63	1	2221	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	187	-0-	-2913	135921	187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	200	-0-	-2800	133121	200	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	167	-0-	-2933	130188	167	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	255	-0-	-2845	127343	255	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	199	-0-	-2801	124542	199	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	186	-0-	-2914	121628	186	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	108	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	97	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	103	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	101	1	868	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	156	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	144	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	150	1	1187	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	108	1	932	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	3	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	151	1	2278	3	N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	61	1	2476	3	N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	22	1	2766	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	48	1	2051	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	38	1	2428	3	N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	77	1	2730	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	238	1	3588	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	75	1	3010	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	2219	-0-	-1563	-0-	17	1	2202	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	74	1	3139	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	1709	-0-	-1951	-0-	27	1	1682	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	88	1	3110	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

05	3100	N	2043	-0-	-1057	155982	2043	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1970	-0-	-1030	154952	1970	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2301	-0-	-799	154153	2301	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2178	-0-	-922	153231	2178	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	152117	1886	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	1966	-0-	-1134	150983	1966	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-			-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	94	1	801	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	677	3	N	-0-					-0-
07	775	N	402	-0-	-373	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	79	1	694	3	N	-0-					-0-
09	780	N	479	-0-	-301	-0-	54	1	425	3	N	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	151	1	2277	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	57	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	19	1	2392	3	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	3	N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	37	1	2339	3	N	-0-					-0-
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	68	1	2388	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	145	1	2179	3	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	18	1	2314	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	52	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	34	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	61	1	2171	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	74	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	27	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	9	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	17	1	1070	3	N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 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
05	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	253	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	98	1	3927	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	33	1	4189	3	N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	101	1	4282	3	N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	65	1	4092	3	N	-0-					-0-
*10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	116	1	4113	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	4	1	511	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	8	1	481	3	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	N	2620	-0-	-101	-0-	163	1	2457	3	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	21	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	40	1	2509	3	N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	74	1	2623	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	9	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	3	N	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1125	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

05	930	N	773	-0-	-157	-0-	48	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	6	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	11	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

05	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	61	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	21	1	2634	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	61	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2521	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	73	1	2568	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	123	1	1854	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	44	1	1759	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	15	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	43	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	27	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	49	1	1747	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1505	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	18	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	29	1	1042	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	65	1	980	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	24	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	8	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	22	1	953	3	N	-0-					-0-
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	15	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	27	1	961	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	201	1	3029	3	N	-0-					1
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	74	1	2982	3	N	-0-					1
07	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	25	1	3091	3	N	-0-					1
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					1
09	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	46	1	2924	3	N	-0-					1
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	84	1	2978	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	171	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	170	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	176	1	1540	3	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	162	1	1394	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	17	1	683	3	N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	11	1	672	3	N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	9	1	553	3	N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	137	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	17	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	32	1	2008	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	54	1	1910	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	174	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	139	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	156	1	1376	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	124	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	144	1	1241	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	3	N	-0-					-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	57	1	439	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	63	1	551	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	59	1	519	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	62	1	532	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	96	1	1448	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	36	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	12	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	36	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	22	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	41	1	1463	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	50	1	430	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	269	1	4050	3	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	115	1	4619	3	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	39	1	4870	3	N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	112	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	74	1	4690	3	N	-0-					-0-
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	137	1	4825	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	3	N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

05	3100	N	4969	-0-	1869	1869	310	1	4659	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4759	-0-	1759	3628	115	1	4644	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4870	-0-	1770	5398	38	1	4832	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4556	-0-	1456	6854	105	1	4451	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4577	-0-	1577	8431	71	1	4506	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4790	-0-	1690	10121	132	1	4658	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

05	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	176	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	65	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	891	-0-	-1930	-0-	7	1	884	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	4	-0-	-2817	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	11	-0-	-2659	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	284	1	4276	3	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	106	1	4265	3	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	35	1	4461	3	N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	102	1	4340	3	N	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	68	1	4334	3	N	-0-					-0-
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	12	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	354	1	5327	3	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	45	1	5688	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	126	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	84	1	5318	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	151	1	5341	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	26	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	8	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	25	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	15	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	28	1	1006	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	118	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	129	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	108	1	930	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	81	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	27	1	3410	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	78	1	3330	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	51	1	3253	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	94	1	3330	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	101	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	36	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	12	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	35	1	1485	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	22	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	37	1	1295	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	7	1	896	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	21	1	894	3	N	-0-					-0-
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	13	1	854	3	N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	24	1	844	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	20	1	808	3	N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	7	1	843	3	N	-0-					-0-
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	19	1	827	3	N	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	12	1	792	3	N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	23	1	805	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	119	-0-	-1471	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	191	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	20	1	2462	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	57	1	2411	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	33	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	67	1	2355	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	60	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	20	1	2538	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	58	1	2453	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	69	1	2445	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	3	-0-	-2849	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	20	1	815	3	N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	7	1	835	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	817	-0-	-237	-0-	19	1	798	3	N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	11	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	21	1	727	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	70	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	27	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	9	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	16	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	30	1	1069	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	432	1	3665	3	N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	395	1	3046	3	N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	426	1	3752	3	N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	418	1	3664	3	N	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	452	1	3582	3	N	-0-					-0-
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	424	1	3646	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	103	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	32	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	10	1	1320	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	30	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	20	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	36	1	1285	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	78	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	10	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	18	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	33	1	1165	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		645	-0-	645	645	40	1	605	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	1215	14	1	556	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1791	5	1	571	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2354	13	1	550	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	2887	8	1	525	3	N	-0-					-0-
*10	3000	N	556	-0-	-2444	443	15	1	541	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	708	-0-	-532	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
09	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	2		N	-0-					-0-
10	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1225	2	N	-0-				-0-
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	116	1	1144	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	92	1	1180	2	N	-0-				-0-
08	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	50	1	1155	2	N	-0-				-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	102	1	1145	2	N	-0-				-0-
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	57	1	712	2	N	-0-				-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

05	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
06	94 R	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	1432	-0-	1432	3372	1432	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	4460	1088	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	747	-0-	747	5207	747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	396	-0-	396	5603	396	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	258	-0-	258	5861	258	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5861					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 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
05	2232	N	1906	-0-	-326 B	-0-	614 17	1 9	1275	2	N	15					241
06	2070	N	1710	-0-	-360 B	-0-	719 13	1 9	978	2	N	12					253
07	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	676 13	1 9	1010	2	N	12					265
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	661 22	1 9	1254	2	N	20	175	1			110
*09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	752 19	1 9	1156	2	N	17					127
*10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	975 9	1 9	861	2	N	8					135

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		178	-0-	178 B	764	178	3			Y	-0-					87
06	14B2 EXT		450	-0-	450 B	1214	450	3			Y	-0-					87
07	14B2 EXT		929	-0-	929 B	2143	929	2			Y	-0-					87
08	14B2 EXT		1145	-0-	1145 B	3288	1145	3			Y	-0-					87
09	14B2 EXT		279	-0-	279 B	3567	279	3			Y	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	3567					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - P/A 05/19/15

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

05	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
06	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					192
07	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
08	3782		-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

05	14B DENY		2998	-0-	2998	7713	2998	2			N	-0-					-0-
06	7250		1033	-0-	-6217	1496	1033	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	1039	-0-	-1496	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

05	5487	#	1965	-0-	-3522	-0-	1934	2	31	9	N	28					137
06	5310	#	1941	-0-	-3369	-0-	1919	2	22	9	N	20					157
07	3596	#	614	-0-	-2982	-0-	614	2			N	-0-					157
08	2201	#	768	-0-	-1433	-0-	768	2			N	-0-					157
09	1950	#	580	-0-	-1370	-0-	569	2	11	9	N	10					167
10	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					167

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

05	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
06	30030		-0-	-0-	-30030	-0-					N	-0-					-0-
07	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
08	31031		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	#	566	-0-	-54	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	#	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	#	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
10	620	#	258	-0-	-362	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1524	2	22	9	Y	20					51
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	Y	28	35	1			44
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1487	2	144	9	Y	131	108	1			67
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1456	2	35	9	Y	32					99
09	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1279	2	155	9	Y	141	137	1			103
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1241	2	34	9	Y	31					134

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1101	-0-	1101	2310	1101	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		967	-0-	967	3277	967	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	977	-0-	-697	-0-	940	2	37	9	N	34	178	1			50
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34					84
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	2	31	9	N	28					112
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					129
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	N	26					155
10	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1163	2	21	9	N	19					174

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					90
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	79	1			29
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1340	2	98	9	Y	89	72	1			46
08	1519	N	487	-0-	-1032	-0-	478	2	9	9	Y	8					54
09	1380	N	19	-0-	-1361	-0-	19	2			Y	-0-	54	1			-0-
10	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	280	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	237	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	122	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	260	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 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
05	0	W	17317	-0-	17317	17317	17260	2	57	9	N	52					118
06	0	W	15620	-0-	15620	32937	15557	2	63	9	N	57					175
07	0	W	15673	-0-	15673	48610	15585	2	88	9	N	80	159	1			96
08	0	W	15193	-0-	15193	63803	15126	2	67	9	N	61					157
09	0	W	14254	-0-	14254	78057	14197	2	57	9	N	52					209
10	0	W	14444	-0-	14444	92501	14369	2	75	9	N	68	185	1			92

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	347	-0-	-707	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	449	-0-	-1621	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	#	1184	-0-	-5512	-0-	1184	2			N	-0-					58
06	3870	#	501	-0-	-3369	-0-	501	2			N	-0-					58
07	3100	#	806	-0-	-2294	-0-	806	2			N	-0-					58
08	1054		647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					58
09	1020		280	-0-	-740	-0-	280	2			N	-0-					58
10	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

05	5828	#	4292	-0-	-1536	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
06	4860	#	4364	-0-	-496	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
07	4898	#	4377	-0-	-521	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
08	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
09	4350	#	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4495	#	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-2-1) 87124 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 1 RRCID -> 273446 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5116 - 5121

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	13197					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

05	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

05	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3514	2	10	9	Y	9					19
06	3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	11	1			15
07	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3409	2	10	9	Y	9					24
08	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5					29
09	3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	3486	2	7	9	Y	6	10	1			25
10	3534 #	2945	-0-	-589	-0-	2945	2			Y	-0-					25

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

05	4185 #	3937	-0-	-248	-0-	3879	2	58	9	N	53					185
06	3930 #	3771	-0-	-159	-0-	3712	2	59	9	N	54					239
07	3968 #	3813	-0-	-155	-0-	3758	2	55	9	N	50	194	1			95
08	3968 #	3727	-0-	-241	-0-	3672	2	55	9	N	50					145
09	3840 #	3573	-0-	-267	-0-	3521	2	52	9	N	47					192
10	3937 #	3616	-0-	-321	-0-	3566	2	50	9	N	45	183	1			54

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3300		3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					3
07	0	W	2559	-0-	2559	2559	2551	2	8	9	N	7					10
08	0	W	2097	-0-	2097	4656	2091	2	6	9	N	5					15
09	1689		1689	-0-	-0-	4656	1680	2	9	9	N	8					23
10	3224		1629	-0-	-1595	3061	1623	2	6	9	N	5					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415954	X	28265	-0-	-387689	-0-	28159	2	106	9	Y	96					252
06	33510	X	24608	-0-	-8902	-0-	24529	2	79	9	Y	72	165	1			159
07	33821	X	9508	-0-	-24313	-0-	9469	2	39	9	Y	35					194
08	27311	X	7071	-0-	-20240	-0-	7056	2	15	9	Y	14					208
09	26430	X	6963	-0-	-19467	-0-	6942	2	21	9	Y	19	146	1			81
10	27311	X	4698	-0-	-22613	-0-	4679	2	19	9	Y	17					98

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	559	2	36	9	N	33					71
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	574	2	37	9	N	34					105
07	682	X	602	-0-	-80	-0-	569	2	33	9	N	30					135
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	554	2	39	9	N	35					170
09	600	X	553	-0-	-47	-0-	529	2	24	9	N	22					192
*10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	9	N	23	168	1			47

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

05	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	142	1	2396	3	Y	93	101	1	10	8	45
							102	9									
06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	135	1	2289	3	Y	170	146	1	10	8	59
							187	9									
07	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	134	1	2316	3	Y	111	109	1	12	8	49
							122	9									
08	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	134	1	2255	3	Y	140	94	1	39	8	56
							154	9									
09	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	117	1	2070	3	Y	100	119	1	9	8	28
							110	9									
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	142	1	2256	3	Y	106	88	1	5	8	41
							117	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

05	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	307	1	5172	3	Y	57	74	1			30
							63	9									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	300	1	5110	3	Y	96	90	1			36
							106	9									
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	323	1	5592	3	Y	124	101	1			59
							136	9									
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	323	1	5460	3	Y	110	111	1			58
							121	9									
09	5520	X	5456	-0-	-64	-0-	284	1	5049	3	Y	112	135	1			35
							123	9									
10	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	323	1	5132	3	Y	102	96	1			41
							112	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	172	1	2903	3	Y	216	119	1			120
							238	9									
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	164	1	2795	3	Y	95	182	1			33
							105	9									
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	152	1	2640	3	Y	93	79	1			47
							102	9									
08	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	153	1	2591	3	Y	102	93	1			56
							112	9									
09	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	130	1	2314	3	Y	91	119	1			28
							100	9									
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	154	1	2453	3	Y	78	75	1			31
							86	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	72	1	1214	3	Y	41	25	1			23
							45	9									
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74	1	1259	3	Y	36	46	1			13
							40	9									
07	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	76	1	1312	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	71	1	1253	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	70	47	1			30
							77	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	264	1	4443	3	Y	126	106	1			60
							139	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	251	1	4274	3	Y	154	154	1			60
							169	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	255	1	4415	3	Y	93	109	1			44
							102	9									
08	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	246	1	4154	3	Y	94	84	1			54
							103	9									
09	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	217	1	3850	3	Y	126	138	1			42
							139	9									
10	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	266	1	4220	3	Y	101	109	1			34
							111	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	142	1	2397	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	125	1	2130	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	127	1	2194	3	Y	79	44	1			35
							87	9									
08	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	121	1	2050	3	Y	76	69	1			42
							84	9									
09	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	102	1	1818	3	Y	57	81	1			18
							63	9									
10	2542	X	1297	-0-	-1245	-0-	72	1	1142	3	Y	75	60	1			33
							83	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	47	48	1			15
							52	9									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	54	1	925	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	58	1	1002	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	59	1	993	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	983	3	Y	25	22	1			10
							28	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

05	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	211	1	3547	3	Y	50	66	1			24
							55	9									
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	216	1	3678	3	Y	64	64	1			24
							70	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	3	Y	50	50	1			24
							55	9									
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	244	1	4111	3	Y	51	47	1			28
							56	9									
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	218	1	3863	3	Y	47	61	1			14
							52	9									
10	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	239	1	3802	3	Y	50	44	1			20
							55	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	3	Y	12	30	1			4
							13	9									
06	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	72	1	1217	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	73	1	1259	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	73	1	1234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	67	1	1190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	77	1	1230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1604	-0-	-1496	2135	88	1	1516	2	Y	-0-					72
06	3000	N	1353	-0-	-1647	488	71	1	1282	2	Y	-0-					72
07	2240	N	1752	-0-	-488	-0-	93	1	1617	2	Y	38					110
							42	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	2					112
							2	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1272	2	Y	6					118
							7	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					118

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					289
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					289
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	37	191	1			135
							41	9									
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-					135
09	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	92	1	1518	2	N	15					150
							17	9									
10	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1592	2	N	5					155
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

05	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	890	1	14297	2	Y	266	248	1			97
							293	9									
06	15510	X	14661	-0-	-849	-0-	712	1	13687	2	Y	238	155	1			180
							262	9									
07	15934	X	14965	-0-	-969	-0-	925	1	13880	2	Y	145	210	1			115
							160	9									
08	15934	X	14773	-0-	-1161	-0-	918	1	13624	2	Y	210	266	1			59
							231	9									
09	15330	X	14564	-0-	-766	-0-	948	1	13401	2	Y	195	162	1			92
							215	9									
10	15469	X	14891	-0-	-578	-0-	997	1	13681	2	Y	194	161	1			125
							213	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	451	1	7245	2	Y	136	126	1			45
							150	9									
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	425	1	8172	2	Y	143	93	1			95
							157	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	580	1	8710	2	Y	90	132	1			53
							99	9									
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	508	1	7539	2	Y	117	151	1			19
							129	9									
09	7350	X	4025	-0-	-3325	-0-	262	1	3704	2	Y	54	45	1			28
							59	9									
*10	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	507	1	6950	2	Y	99	82	1			45
							109	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	N	692	-0-	-1104	-0-	40	1	639	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	32	1	623	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	42	1	622	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
*10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	626	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	550	1	8832	2	Y	164	153	1			33
							180	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	320	1	6156	2	Y	108	70	1			71
							119	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	343	1	5151	2	Y	54	78	1			47
							59	9									
08	4774	X	3110	-0-	-1664	-0-	193	1	2869	2	Y	44	66	1			25
							48	9									
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	566	1	8001	2	Y	117	97	1			45
							129	9									
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4705	2	Y	66	55	1			56
							73	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	317	1	5084	2	Y	94	88	1			35
							103	9									
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	280	1	5384	2	Y	94	61	1			68
							103	9									
07	6417	X	4856	-0-	-1561	-0-	300	1	4504	2	Y	47	68	1			47
							52	9									
08	6417	X	5272	-0-	-1145	-0-	328	1	4861	2	Y	75	97	1			25
							83	9									
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	385	1	5447	2	Y	79	66	1			38
							87	9									
10	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	376	1	5157	2	Y	73	61	1			50
							80	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	673	1	10809	2	Y	139	178	1			117
							153	9									
06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	798	1	15341	2	Y	188	119	1			186
							207	9									
07	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	945	1	14185	2	Y	161	211	1			136
							177	9									
08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	951	1	14111	2	Y	143	114	1			165
							157	9									
09	14520	X	14306	-0-	-214	-0-	933	1	13197	2	Y	160	117	1			208
							176	9									
*10	15004	X	14690	-0-	-314	-0-	988	1	13552	2	Y	136	131	1			213
							150	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	N	826	-0-	-1724	-0-	45	1	781	2	Y	-0-					11
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					11
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	15					26
							17	9									
08	682	N	476	-0-	-206	-0-	27	1	448	2	Y	1					27
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	3					30
							3	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	29	1	468	2	Y	45					75
							50	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 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
05	3100	N	1623	-0-	-1477	2961	93	1	1499	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
06	3000	N	641	-0-	-2359	602	31	1	599	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	50	1	754	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1947	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1169	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	Y	13	11	1			8
							14	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	471	1	7566	2	Y	98	125	1			15
							108	9									
06	9090	X	6359	-0-	-2731	-0-	311	1	5968	2	Y	73	46	1			42
							80	9									
07	9393	X	6451	-0-	-2942	-0-	398	1	5978	2	Y	68	89	1			21
							75	9									
08	9393	X	5284	-0-	-4109	-0-	330	1	4900	2	Y	49	39	1			31
							54	9									
09	7890	X	3621	-0-	-4269	-0-	236	1	3340	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
*10	8153	X	1829	-0-	-6324	-0-	123	1	1688	2	Y	16	16	1			42
							18	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	183	1	2939	2	Y	55	51	1			18
							61	9									
06	3360	X	2256	-0-	-1104	-0-	110	1	2105	2	Y	37	24	1			31
							41	9									
07	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	209	1	3133	2	Y	32	47	1			16
							35	9									
08	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	208	1	3083	2	Y	47	60	1			3
							52	9									
09	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	217	1	3062	2	Y	45	37	1			11
							50	9									
10	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	222	1	3042	2	Y	43	36	1			18
							47	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	469	1	4215	2	Y	52					80
							57	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	723	1	4373	2	Y	44	84	1			40
							48	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	661	1	4136	2	Y	39	39	1			40
							43	9									
08	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	413	1	4203	2	Y	41	37	1			44
							45	9									
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	447	1	4347	2	Y	51	42	1			53
							56	9									
10	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	501	1	4103	2	Y	40					93
							44	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1151	-0-	-1949	527	66	1	1064	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
06	1597	N	1070	-0-	-527	-0-	52	1	999	2	Y	17	11	1			15
							19	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
*10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	75	1	1028	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1157	1	10391	2	Y	127					179
							140	9									
06	14580	X	13714	-0-	-866	-0-	1180	1	12405	2	Y	117	223	1			73
							129	9									
07	15066	X	14145	-0-	-921	-0-	1350	1	12666	2	Y	117	117	1			73
							129	9									
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	1358	1	13821	2	Y	134	122	1			85
							147	9									
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	1272	1	12373	2	Y	144	119	1			110
							158	9									
10	14167	X	11833	-0-	-2334	-0-	1276	1	10444	2	Y	103					213
							113	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4411	2	Y	57	73	1			27
							63	9									
06	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	162	1	3103	2	Y	38	24	1			41
							42	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	354	1	5307	2	Y	60	79	1			22
							66	9									
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	299	1	4441	2	Y	45	36	1			31
							50	9									
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	321	1	4539	2	Y	55	40	1			46
							61	9									
10	5611	X	4741	-0-	-870	-0-	319	1	4374	2	Y	44	42	1			48
							48	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1640	-0-	-1460	3011	94	1	1515	2	Y	28	26	1			21
							31	9									
06	3000	N	1552	-0-	-1448	1563	75	1	1449	2	Y	25	16	1			30
							28	9									
07	3100	N	1624	-0-	-1476	87	100	1	1506	2	Y	16	23	1			23
							18	9									
08	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	97	1	1445	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	93	1	1317	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	21	18	1			20
							23	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	179	1	2876	2	Y	53	50	1			15
							58	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	Y	48	31	1			32
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	193	1	2892	2	Y	31	44	1			19
							34	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2850	2	Y	44	56	1			7
							48	9									
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2666	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	Y	39	33	1			20
							43	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	694	-0-	-1132	-0-	694	2			Y	-0-					176
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	30	1			146
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					146
08	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			Y	-0-					146
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					146
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					148

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	157	1	2721	2	N	31	190	1			40
							34	9									
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	155	1	2790	2	N	-0-					40
07	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	164	1	2840	2	N	-0-					40
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	171	1	2829	2	N	-0-					40
09	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	159	1	2605	2	N	-0-					40
10	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	163	1	2676	2	N	52					92
							57	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5850	-0-	-2830	-0-	336	1	5403	2	N	101	94	1			97
							111	9									
06	7440	X	5397	-0-	-2043	-0-	262	1	5038	2	N	88	57	1			128
							97	9									
07	7130	X	5425	-0-	-1705	-0-	335	1	5033	2	N	52	76	1			104
							57	9									
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	325	1	4826	2	N	75	96	1			83
							83	9									
09	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10073	315	1	4452	2	N	65	54	1			94
							72	9									
10	DLQ G-10		4793	-0-	4793	14866	321	1	4404	2	N	62	52	1			104
							68	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	1360	-0-	-7940	-0-	78	1	1257	2	N	23	22	1			46
							25	9									
06	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	53	1	1017	2	N	19	12	1			53
							21	9									
07	1922	X	1106	-0-	-816	-0-	68	1	1026	2	N	11	16	1			48
							12	9									
08	DLQ G-10		944	-0-	944	944	59	1	870	2	N	14	19	1			43
							15	9									
09	DLQ G-10		758	-0-	758	1702	49	1	699	2	N	9	8	1			44
							10	9									
10	DLQ G-10		760	-0-	760	2462	51	1	698	2	N	10	8	1			46
							11	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4800	-0-	-2640	-0-	474	1	4258	2	N	62					162
							68	9									
06	6360	X	4119	-0-	-2241	-0-	354	1	3726	2	N	35	67	1			130
							39	9									
07	6107	X	4230	-0-	-1877	-0-	404	1	3787	2	N	35	35	1			130
							39	9									
08	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	347	1	3533	2	N	34	31	1			133
							37	9									
09	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7761	354	1	3446	2	N	40	33	1			140
							44	9									
*10	DLQ G-10		3875	-0-	3875	11636	418	1	3421	2	N	33					173
							36	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	2884	-0-	-3998	-0-	166	1	2664	2	N	49	46	1			66
							54	9									
06	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	128	1	2463	2	N	43	28	1			81
							47	9									
07	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	162	1	2426	2	N	26	37	1			70
							29	9									
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	158	1	2339	2	N	36	47	1			59
							40	9									
09	DLQ G-10		2304	-0-	2304	4841	150	1	2120	2	N	31	26	1			64
							34	9									
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	7136	154	1	2108	2	N	30	25	1			69
							33	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

05	558	N	271	-0-	-287	-0-	8	1	256	2	Y	6					90
							7	9									
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	4	1	133	2	Y	25					115
							28	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	14					129
							15	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	13					142
							14	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	161	2	Y	12					154
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	170	-0-	-280	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

05	992	X	918	-0-	-74	-0-	910	2	8	9	N	7	173	1			52
06	960	X	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					54
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	901	2	13	9	N	12					66
08	930	X	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					66
09	900	X	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					66
*10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					66

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					363
06	2910	X	2126	-0-	-784	-0-	58	1	2068	2	N	-0-					363
07	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	55	1	2121	2	N	1	121	2			243
							1	9									
08	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	63	1	2109	2	N	4					247
							4	9									
*09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	60	1	1906	2	N	5	119	3			133
							6	9									
*10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					133

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					105
06	1290	X	904	-0-	-386	-0-	24	1	879	2	N	1					106
							1	9									
07	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	29	1	1103	2	N	38					144
							42	9									
08	1333	X	992	-0-	-341	-0-	29	1	963	2	N	-0-					144
09	1200	X	1069	-0-	-131	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					144
*10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					144

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 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
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					88
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	N	-0-					88
08	341	X	284	-0-	-57	-0-	8	1	276	2	N	-0-					88
*09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					88
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1556	2	3	9	N	3					340
06	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1691	2	3	9	N	3					343
07	2263	X	1766	-0-	-497	-0-	1757	2	9	9	N	8					351
08	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	1286	2	2	9	N	2	185	1			168
09	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	1397	2	2	9	N	2					170
*10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					170

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1575	2	12	9	N	11					306
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	1330	2	29	9	N	26					332
07	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1413	2	25	9	N	23	177	1			178
08	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	1350	2	2	9	N	2					180
*09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1507	2	118	9	N	107	174	1			113
*10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					113

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	2912	2	37	9	N	34					165
06	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	3000	2	50	9	N	45					210
07	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3058	2	23	9	N	21					231
08	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	2515	2	34	9	N	31	185	1			77
09	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2635	2	53	9	N	48					125
*10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					125

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3392	2	13	9	N	12					179
06	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2910	2	9	9	N	8					187
07	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3137	2	7	9	N	6					193
08	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3036	2	19	9	N	17					210
09	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2942	2	20	9	N	18	180	1			48
*10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					48

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4961	2	17	9	N	15					187
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6					193
07	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	4747	2	3	9	N	3					196
08	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4658	2	33	9	N	30					226
09	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	3983	2	26	9	N	24					250
*10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					250

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	N	12					89
							13	9									
*06	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	29	1	1499	2	N	-0-					89
*07	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					89
*08	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	43	1	1676	2	N	-0-					89
*09	2190	X	1788	-0-	-402	-0-	43	1	1745	2	N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					104
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	13	13	8			104
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					104
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6810	2949	2			Y	-0-					21
06	9086	X	2276	-0-	-6810	-0-	2276	2			Y	-0-					21
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					21
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	2187	2			Y	-0-					21
*09	3870	X	2740	-0-	-1130	-0-	2740	2			Y	-0-					21
*10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	135	1	2561	3	Y	390	347	1			74
							429	9									
06	4620	X	2558	-0-	-2062	-0-	116	1	2023	3	Y	381	402	1			53
							419	9									
07	4774	X	2930	-0-	-1844	-0-	137	1	2246	3	Y	497	487	1	2	6	61
							547	9									
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	144	1	2251	3	Y	273	279	1			55
							300	9									
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	159	1	2243	3	Y	289	307	1			37
							318	9									
*10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2088	3	Y	271	302	1			6
							298	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	3	103	9	Y	94	87	1			18
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	3	253	9	Y	230	219	1			29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	66	84	1			11
							73	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	3	Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	134	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	131	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	135	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	134	1	1889	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	70	1	988	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 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
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	124	1	1881	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	122	1	1823	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	25	22	1			5
							28	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	140	1	1958	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	3	Y	29	28	1			5
							32	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	60	1	905	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	1054	N	676	-0-	-378	-0-	42	1	624	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	30	1	410	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	960	N	107	-0-	-853	-0-	8	1	92	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	651	N	161	-0-	-490	-0-	11	1	140	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

05	4123	X	2943	-0-	-1180	-0-	147	1	2796	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	166	1	2912	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	172	1	2824	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	164	1	2575	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	161	1	2272	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	172	1	2420	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 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
05	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	283	1	5369	3	Y	31					61
							34	9									
06	7620	X	161	-0-	-7459	-0-	8	1	147	3	Y	5	50	1			16
							6	9									
07	7874	X	190	-0-	-7684	-0-	10	1	169	3	Y	10					26
							11	9									
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	1					27
09	7050	X	16	-0-	-7034	-0-	1	3	15	9	Y	14	20	1			21
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	48	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	618	-0-	-312	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	38	1	545	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

05	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	470	-0-	-1420	-0-	25	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	593	-0-	-1360	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	990	-0-	-963	-0-	59	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	117	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	3	Y	8					12
							9	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	3	Y	7					10
							8	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	3	Y	25					35
							28	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	3	Y	37	34	1			38
							41	9									
10	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	115	1	1628	3	Y	32	65	1			5
							35	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	1267	-0-	-3073	-0-	62	1	1186	3	Y	17					69
							19	9									
06	4200	X	1282	-0-	-2918	-0-	67	1	1184	3	Y	28	72	1			25
							31	9									
07	4340	X	1339	-0-	-3001	-0-	76	1	1253	3	Y	9					34
							10	9									
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	82	1	1275	3	Y	15					49
							17	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	294	1	4127	3	Y	140	88	1			101
							154	9									
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	385	1	5443	3	Y	147	224	1			24
							162	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		254	-0-	254	503	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	355	-0-	-503	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	50	1	932	3	Y	256	226	1			49
							282	9									
06	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	50	1	869	3	Y	237	252	1			34
							261	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	281	278	1	1	6	36
							309	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	Y	193	190	1			39
							212	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	3	Y	189	201	1			27
							208	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	3	Y	69	93	1			3
							76	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	3	1			1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					1
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	442	-0-	-116	-0-	21	1	391	3	Y	27					58
							30	9									
06	540	X	475	-0-	-65	-0-	25	1	435	3	Y	14	54	1			18
							15	9									
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	20	1	333	3	Y	26					44
							29	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	24					68
							26	9									
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	230	3	Y	36	50	1			54
							40	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	33	80	1			7
							36	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

05	620	N	388	-0-	-232	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	315	-0-	-181	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	1132	1063	1			228
							1245	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	756	867	1			117
							832	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	658	685	1	2	6	88
							724	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	339	354	1			73
							373	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	329	355	1			47
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	308	344	1			11

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	791	-0-	-1100	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4563	-0-	1463	1463	255	1	4196	3	Y	102	90	1			12
							112	9									
08	3100	N	3783	-0-	683	2146	223	1	3498	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	3000	N	2205	-0-	-795	1351	143	1	2000	3	Y	56	60	1			8
							62	9									
*10	2678	X	1327	-0-	-1351	-0-	84	1	1191	3	Y	47	53	1			2
							52	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	243	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	16	1	227	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 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
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	87	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	75	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	177	1	2774	3	Y	80	67	1			13
							88	9									
09	3000	N	4100	-0-	1100	1100	259	1	3635	3	Y	187	177	1			23
							206	9									
*10	3100	N	2475	-0-	-625	475	157	1	2227	3	Y	83	103	1			3
							91	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 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
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

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
05	1209	X	1052	-0-		-157	-0-	60	1	925	3	N	61	55	1			12
								67	9									
06	1170	X	1035	-0-		-135	-0-	62	1	914	3	N	54	60	1			6
								59	9									
07	1209	X	1094	-0-		-115	-0-	65	1	960	3	N	63	56	1			13
								69	9									
08	1209	X	1034	-0-		-175	-0-	65	1	908	3	N	55	59	1			9
								61	9									
09	1117	X	1117	-0-		-0-	-0-	77	1	993	3	N	43	42	1			10
								47	9									
10	1085	X	1077	-0-		-8	-0-	72	1	940	3	N	59	58	1			11
								65	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

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
05	527	N	392	-0-		-135	-0-	22	1	329	3	N	37	33	1			6
								41	9									
06	420	N	375	-0-		-45	-0-	22	1	318	3	N	32	36	1			2
								35	9									
07	465	N	438	-0-		-27	-0-	25	1	371	3	N	38	33	1			7
								42	9									
08	403	N	373	-0-		-30	-0-	22	1	315	3	N	33	36	1			4
								36	9									
09	390	N	327	-0-		-63	-0-	22	1	276	3	N	26	25	1			5
								29	9									
10	434	N	187	-0-		-247	-0-	11	1	137	3	N	35	34	1			6
								39	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

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
05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	182	1	2775	3	N	58	52	1			11
								64	9									
06	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	170	1	2542	3	N	51	57	1			5
								56	9									
07	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	174	1	2566	3	N	59	53	1			11
								65	9									
08	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	174	1	2417	3	N	51	56	1			6
								56	9									
09	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	198	1	2553	3	N	41	39	1			8
								45	9									
*10	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	228	1	2949	3	N	56	54	1			10
								62	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

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
05	7130	X	6288	-0-		-842	-0-	314	1	5968	3	N	5	4	1			1
								6	9									
06	6570	X	6386	-0-		-184	-0-	344	1	6038	3	N	4	4	1			1
								4	9									
07	6789	X	6394	-0-		-395	-0-	367	1	6020	3	N	6	6	1			1
								7	9									
08	6789	X	6161	-0-		-628	-0-	370	1	5788	3	N	3	3	1			1
								3	9									
09	6390	X	6293	-0-		-97	-0-	418	1	5872	3	N	3	4	1			-0-
								3	9									
10	6603	X	6355	-0-		-248	-0-	420	1	5932	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		71	1	1341	3	N	9	8	1			1
								10	9									
06	3000	N	5881	-0-	2881	2881		315	1	5516	3	N	45	41	1			5
								50	9									
07	3100	N	4490	-0-	1390	4271		247	1	4059	3	N	167	153	1	1	6	18
								184	9									
08	3100	N	4133	-0-	1033	5304		248	1	3885	3	N	-0-	18	1			-0-
09	9060	X	3756	-0-	-5304	-0-		249	1	3507	3	N	-0-					-0-
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-		241	1	3404	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

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
05	155	N	87	-0-	-68	-0-		3	1	54	3	N	27	24	1			3
								30	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		73	1	1281	3	N	11	14	1			-0-
								12	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		57	1	933	3	N	27	26	1			1
								30	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-		8	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		108	1	2036	3	N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		114	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		126	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2000	-0-	-139	-0-		120	1	1880	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-		128	1	1797	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1988	-0-	-213	-0-		131	1	1857	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-		293	1	5566	3	N	5	4	1			1
								6	9									
06	5190	X	4934	-0-	-256	-0-		266	1	4664	3	N	4	4	1			1
								4	9									
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-		321	1	5269	3	N	6	6	1			1
								7	9									
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-		305	1	4776	3	N	3	3	1			1
								3	9									
09	5460	X	4780	-0-	-680	-0-		318	1	4459	3	N	3	4	1			-0-
								3	9									
10	5642	X	4555	-0-	-1087	-0-		301	1	4251	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

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
05	2325	X	1431	-0-	-894	-0-		80	1	1212	3	N	126	113	1			24
								139	9									
06	2040	X	1512	-0-	-528	-0-		88	1	1302	3	N	111	124	1			11
								122	9									
07	2046	X	1374	-0-	-672	-0-		79	1	1152	3	N	130	115	1			26
								143	9									
08	1891	X	1443	-0-	-448	-0-		89	1	1231	3	N	112	122	1			16
								123	9									
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-		119	1	1539	3	N	89	86	1			19
								98	9									
10	1550	X	1480	-0-	-70	-0-		97	1	1250	3	N	121	118	1			22
								133	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	98	1	1848	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	85	1	1481	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	113	1	1861	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	160	1	2496	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	163	1	2306	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	136	1	2070	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	152	1	2260	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	156	1	2298	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	172	1	2205	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	171	1	2216	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36890	X	18240	-0-	-18650	-0-	1123	1	17050	3	N	61	54	1			14
							67	9									
06	35700	X	15531	-0-	-20169	-0-	973	1	14500	3	N	53	60	1			7
							58	9									
07	25358	X	15398	-0-	-9960	-0-	975	1	14355	3	N	62	55	1			14
							68	9									
08	24149	X	14453	-0-	-9696	-0-	962	1	13432	3	N	54	59	1			9
							59	9									
09	18960	X	14342	-0-	-4618	-0-	1029	1	13266	3	N	43	42	1			10
							47	9									
*10	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1102	1	14255	3	N	59	57	1			12
							65	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	144	1	2736	3	N	23	20	1			6
							25	9									
06	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	139	1	2437	3	N	22	23	1			5
							24	9									
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	157	1	2575	3	N	28	28	1			5
							31	9									
08	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	160	1	2500	3	N	16	16	1			5
							18	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	3	N	508	453	1			60
							559	9									
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	N	573	615	1			18
							630	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	219	1	4153	3	N	182	164	1			35
							200	9									
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	230	1	4022	3	N	253	254	1			34
							278	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	231	1	3801	3	N	250	251	1	1	6	32
							275	9									
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	229	1	3593	3	N	131	135	1			28
							144	9									
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	251	1	3519	3	N	148	156	1			20
							163	9									
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	3	N	135	151	1			4
							149	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5816	-0-	-911	-0-	352	1	5345	3	N	108	97	1			23
							119	9									
06	6420	X	5391	-0-	-1029	-0-	333	1	4953	3	N	95	106	1			12
							105	9									
07	6293	X	5728	-0-	-565	-0-	357	1	5249	3	N	111	98	1			25
							122	9									
08	6169	X	4825	-0-	-1344	-0-	316	1	4403	3	N	96	105	1			16
							106	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	435	1	5591	3	N	76	74	1			18
							84	9									
*10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	476	1	6146	3	N	104	101	1			21
							114	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	10	1	156	3	N	58	52	1			11
							64	9									
06	360	X	190	-0-	-170	-0-	8	1	126	3	N	51	57	1			5
							56	9									
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	59	53	1			11
							65	9									
08	372	X	224	-0-	-148	-0-	12	1	156	3	N	51	56	1			6
							56	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	41	40	1			7
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	56	54	1			9

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5218	-0-	-1943	-0-	260	1	4943	3	N	14	12	1			2
							15	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	421	1	7365	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
07	5735	X	3287	-0-	-2448	-0-	189	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	3411	-0-	-2324	-0-	205	1	3206	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	2883	-0-	-4047	-0-	192	1	2688	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	558	1	7889	3	N	71	70	1			1
							78	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	594	1	11277	3	N	449	374	1			81
							494	9									
06	8430	X	6458	-0-	-1972	-0-	336	1	5901	3	N	201	248	1			34
							221	9									
07	8711	X	6835	-0-	-1876	-0-	375	1	6171	3	N	263	262	1	1	6	34
							289	9									
08	8711	X	7926	-0-	-785	-0-	422	1	6610	3	N	813	704	1			143
							894	9									
09	8430	X	7232	-0-	-1198	-0-	441	1	6194	3	N	543	609	1			77
							597	9									
*10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	504	1	7131	3	N	394	460	1			11
							433	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1112	1	21107	3	N	119	106	1			23
							131	9									
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	922	1	16184	3	N	158	159	1			22
							174	9									
07	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	874	1	14365	3	N	78	88	1			12
							86	9									
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	898	1	14087	3	N	29	34	1			7
							32	9									
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	925	1	12986	3	N	75	72	1			10
							83	9									
*10	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	836	1	11826	3	N	48	56	1			2
							53	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	533	1	10129	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	630	1	11032	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	433	1	7107	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	544	1	8527	3	N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	143	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	549	-0-	-598	-0-	33	1	468	3	N	44	43	1			1
							48	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2764	3	N	12	11	1			4
							13	9									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	2225	3	N	11	12	1			3
							12	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2007	3	N	13	11	1			5
							14	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	3	N	11	12	1			4
							12	9									
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	3	N	9	8	1			5
							10	9									
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	3	N	12	11	1			6
							13	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3390	-0-	-1508	-0-	169	1	3215	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	4020	X	3172	-0-	-848	-0-	171	1	2997	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	197	1	3238	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4030	X	3319	-0-	-711	-0-	199	1	3117	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3630	X	3046	-0-	-584	-0-	202	1	2841	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	197	1	2782	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	212	1	4010	3	N	192	160	1			34
							211	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	280	1	4903	3	N	10	39	1			5
							11	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	305	1	4996	3	N	48	47	1			6
							53	9									
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	304	1	4775	3	N	3	8	1			1
							3	9									
09	4740	X	4725	-0-	-15	-0-	314	1	4408	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	480	1	6790	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 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
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	1718	1	26111	3	N	588	527	1			118
							647	9									
06	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	1419	1	21168	3	N	519	579	1			58
							571	9									
07	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1352	1	19931	3	N	606	537	1			127
							667	9									
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	1404	1	19612	3	N	524	571	1			80
							576	9									
09	12150	X	10307	-0-	-1843	-0-	710	1	9140	3	N	415	403	1			92
							457	9									
10	12555	X	680	-0-	-11875	-0-	7	1	93	3	N	527	518	1			101
							580	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	292	1	4419	3	N	44	51	1			9
							48	9									
06	5610	X	4410	-0-	-1200	-0-	277	1	4133	3	N	-0-	9	1			-0-
07	5735	X	4517	-0-	-1218	-0-	288	1	4229	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4389	-0-	-1315	-0-	293	1	4096	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	311	1	4010	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	335	1	4334	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	3	N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	3	N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4517	-0-	-1032	-0-	268	1	4072	3	N	161	144	1			33
							177	9									
06	5220	X	4247	-0-	-973	-0-	257	1	3834	3	N	142	158	1			17
							156	9									
07	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	272	1	3997	3	N	166	147	1			36
							183	9									
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	282	1	3934	3	N	143	156	1			23
							157	9									
09	4500	X	4425	-0-	-75	-0-	310	1	3991	3	N	113	110	1			26
							124	9									
*10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	339	1	4385	3	N	155	151	1			30
							171	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

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
05	12493	X	9352	-0-	-3141	-0-	566	1	8582	3	N	185	166	1			35
							204	9									
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	752	1	11199	3	N	163	182	1			16
							179	9									
07	12493	X	11669	-0-	-824	-0-	729	1	10730	3	N	191	169	1			38
							210	9									
08	9362	X	6089	-0-	-3273	-0-	395	1	5512	3	N	165	179	1			24
							182	9									
09	12120	X	5371	-0-	-6749	-0-	377	1	4850	3	N	131	127	1			28
							144	9									
10	12524	X	9449	-0-	-3075	-0-	665	1	8587	3	N	179	174	1			33
							197	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

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
05	14756	X	12586	-0-	-2170	-0-	630	1	11950	3	N	5	11	1			1
							6	9									
06	14280	X	11663	-0-	-2617	-0-	629	1	11017	3	N	15	15	1			1
							17	9									
07	14477	X	12695	-0-	-1782	-0-	727	1	11959	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
08	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	727	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11322	-0-	-858	-0-	751	1	10554	3	N	15	13	1			2
							17	9									
*10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	753	1	10654	3	N	17	18	1			1
							19	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

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
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	162	1	3075	3	N	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	109	1	1713	3	N	21	17	1			4
							23	9									
09	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	96	1	1344	3	N	61	57	1			8
							67	9									
*10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	144	1	2040	3	N	89	94	1			3
							98	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

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
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	414	1	6285	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	2117	-0-	-4003	-0-	133	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	718	1	10581	3	N	-0-					-0-
08	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	743	1	10362	3	N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	744	1	9570	3	N	-0-					-0-
*10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	735	1	9492	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	12588	-0-	-1765	-0-	614	1	11654	3	N	291	261	1			57
							320	9									
06	13890	X	12020	-0-	-1870	-0-	630	1	11053	3	N	306	319	1			44
							337	9									
07	14353	X	11984	-0-	-2369	-0-	667	1	10962	3	N	323	324	1	1	6	42
							355	9									
08	13640	X	11602	-0-	-2038	-0-	685	1	10731	3	N	169	175	1			36
							186	9									
09	12600	X	10431	-0-	-2169	-0-	684	1	9593	3	N	140	156	1			20
							154	9									
*10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	683	1	9656	3	N	228	242	1			6
							251	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	10797	-0-	-4579	-0-	665	1	10099	3	N	30	27	1			7
							33	9									
06	14400	X	10666	-0-	-3734	-0-	668	1	9968	3	N	27	30	1			4
							30	9									
07	13826	X	9791	-0-	-4035	-0-	621	1	9136	3	N	31	28	1			7
							34	9									
08	12803	X	10048	-0-	-2755	-0-	670	1	9348	3	N	27	29	1			5
							30	9									
09	11340	X	11046	-0-	-294	-0-	795	1	10228	3	N	21	21	1			5
							23	9									
*10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	858	1	11095	3	N	29	28	1			6
							32	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	11882	-0-	-3060	-0-	582	1	11060	3	N	218	193	1			75
							240	9									
06	14460	X	11390	-0-	-3070	-0-	607	1	10628	3	N	141					216
							155	9									
07	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	685	1	11260	3	N	237	194	1			259
							261	9									
08	13578	X	12375	-0-	-1203	-0-	727	1	11400	3	N	225	377	1			107
							248	9									
09	13110	X	11130	-0-	-1980	-0-	723	1	10170	3	N	215					322
							237	9									
*10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	749	1	10596	3	N	237	386	1			173
							261	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 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
05	10912	X	8540	-0-	-2372	-0-	418	1	7937	3	N	168	189	1			63
							185	9									
06	9810	X	7380	-0-	-2430	-0-	386	1	6768	3	N	205	192	1			76
							226	9									
07	9207	X	7905	-0-	-1302	-0-	441	1	7238	3	N	205	10	6			271
							226	9									
08	9207	X	7485	-0-	-1722	-0-	438	1	6874	3	N	157	190	1			238
							173	9									
09	8910	X	6583	-0-	-2327	-0-	428	1	6002	3	N	139	189	1			188
							153	9									
10	7626	X	6762	-0-	-864	-0-	437	1	6193	3	N	120	194	1			114
							132	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	720	1	10922	3	N	97	87	1			18
							107	9									
06	11070	X	10948	-0-	-122	-0-	682	1	10171	3	N	86	96	1			8
							95	9									
07	12617	X	11349	-0-	-1268	-0-	715	1	10524	3	N	100	89	1			19
							110	9									
08	12586	X	10787	-0-	-1799	-0-	715	1	9976	3	N	87	94	1			12
							96	9									
09	12180	X	10080	-0-	-2100	-0-	722	1	9282	3	N	69	67	1			14
							76	9									
10	11160	X	10956	-0-	-204	-0-	780	1	10073	3	N	94	91	1			17
							103	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	11472	-0-	-4183	-0-	666	1	10112	3	N	631	565	1			127
							694	9									
06	13980	X	10790	-0-	-3190	-0-	640	1	9538	3	N	556	621	1			62
							612	9									
07	14043	X	11127	-0-	-2916	-0-	662	1	9750	3	N	650	576	1			136
							715	9									
08	13857	X	10936	-0-	-2921	-0-	690	1	9628	3	N	562	612	1			86
							618	9									
09	11250	X	10737	-0-	-513	-0-	738	1	9509	3	N	445	433	1			98
							490	9									
*10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	805	1	10397	3	N	609	592	1			115
							670	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	7160	-0-	-4093	-0-	428	1	6492	3	N	218	196	1			43
							240	9									
06	9780	X	6485	-0-	-3295	-0-	395	1	5879	3	N	192	215	1			20
							211	9									
07	9703	X	6706	-0-	-2997	-0-	410	1	6048	3	N	225	199	1			46
							248	9									
08	7161	X	6385	-0-	-776	-0-	413	1	5757	3	N	195	212	1			29
							215	9									
09	6930	X	6313	-0-	-617	-0-	443	1	5701	3	N	154	150	1			33
							169	9									
10	6417	X	5348	-0-	-1069	-0-	379	1	4897	3	N	65	83	1			15
							72	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8528	-0-	8528	74105	524	1	7951	3	N	48	43	1			10
							53	9									
06	0	W	7870	-0-	7870	81975	492	1	7331	3	N	43	48	1			5
							47	9									
07	0	W	4412	-0-	4412	86387	277	1	4080	3	N	50	44	1			11
							55	9									
08	0	W	6517	-0-	6517	92904	433	1	6037	3	N	43	47	1			7
							47	9									
09	0	W	5818	-0-	5818	98722	417	1	5364	3	N	34	33	1			8
							37	9									
*10	104862	X	6140	-0-	-98722	-0-	437	1	5651	3	N	47	46	1			9
							52	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	13398	-0-	-7496	-0-	807	1	12252	3	N	308	181	1			179
							339	9									
06	19560	X	12705	-0-	-6855	-0-	779	1	11611	3	N	286	388	1			77
							315	9									
07	18290	X	12991	-0-	-5299	-0-	806	1	11880	3	N	277	194	1			160
							305	9									
08	18135	X	12372	-0-	-5763	-0-	809	1	11300	3	N	239	190	1			209
							263	9									
09	14250	X	12017	-0-	-2233	-0-	847	1	10909	3	N	237	380	1			66
							261	9									
10	13392	X	11484	-0-	-1908	-0-	805	1	10416	3	N	239	195	1			110
							263	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3195	-0-	3195	6483	3195	2			Y	-0-					10
06	9501	X	3018	-0-	-6483	-0-	3018	2			Y	-0-					10
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					10
08	4247	X	2102	-0-	-2145	-0-	2102	2			Y	-0-					10
*09	3300	X	1475	-0-	-1825	-0-	1475	2			Y	-0-					10
*10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					31
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	#	2716	-0-	-1934	-0-	149	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	4500	#	4325	-0-	-175	-0-	249	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	3410	#	2600	-0-	-810	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	199	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4320	#	2686	-0-	-1634	-0-	99	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4464	#	4081	-0-	-383	-0-	257	1	3824	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	#	400	-0-	-1400	-0-	187	2	213	9	N	194					194
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	121	2	178	9	N	162	160	1			196
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	179	2	133	9	N	121	148	1			169
09	390	#	374	-0-	-16	-0-	244	2	130	9	N	118	175	1			112
*10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1			94

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	3					196
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	182	1	1076	2	Y	-0-					129
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	2	Y	36					165
							40	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	274	1	1447	2	Y	-0-					165
08	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	193	1	810	2	Y	-0-					165
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	180	1	601	2	Y	1	88	1			78
							1	9									
10	1054	N	856	-0-	-198	-0-	179	1	677	2	Y	-0-					78

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	227	1	1343	2	Y	-0-					102
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	44					146
							48	9									
07	1426	N	825	-0-	-601	-0-	131	1	694	2	Y	-0-					146
08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	216	1	903	2	Y	-0-					146
09	1380	N	939	-0-	-441	-0-	216	1	721	2	Y	2	106	1			42
							2	9									
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-					42

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3654	X	3050	-0-	-604	-0-	2431	1	619	3	N	-0-					54
06	1560	X	898	-0-	-662	-0-	463	1	435	3	N	-0-					54
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	376	1	2618	3	N	2					56
							2	9									
*08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	5028	1	2014	3	N	-0-					56
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	2950	1	1747	3	N	-0-					56
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1243	1	2783	3	N	-0-					56

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					11
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					11
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
09	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					11
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	178	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	249	71	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	288	39	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	326	38	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	921	534	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1225	304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	1279	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	1299	20	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	133	73	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	182	49	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	194	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	238	44	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		610	-0-	610	1018	610	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	1349	331	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67	-0-	67	1416	67	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	1454	38	2			Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	21 241	1 3	7 6	2 9	N	5	5	8			60
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	25 267	1 3	29 3	2 9	N	3	3	8			60
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30 348	1 3	8 99	2 9	N	90	132	1	1	8	17
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23 272	1 3	7 2	2 9	N	2	2	8			17
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	24 268	1 3	7 3	2 9	N	3					20
10	496	X	169	-0-	-327	-0-	14 151	1 3	4	2	N	-0-					20

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	145 1659	1 3	51 4	2 9	N	4	4	8			5
06	2040	X	1926	-0-	-114	-0-	151 1597	1 3	173 2	2 4	N	3	3	8			5
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	167 1906	1 3	45 2	2 9	N	2	2	8			5
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	158 1845	1 3	47 1	2 4	N	2	2	8			5
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	156 1743	1 3	46 1	2 4	N	1	1	8			5
10	2108	X	1921	-0-	-187	-0-	158 1715	1 3	44 4	2 9	N	4	4	8			5

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1331	-0-	-1149	-0-	101 1161	1 3	36 33	2 9	N	30	3	8			107
06	2400	X	1525	-0-	-875	-0-	119 1263	1 3	137 2	2 4	N	4	2	8			109
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	119 1364	1 3	32 21	2 9	N	19	50	1	1	8	77
08	2232	X	1398	-0-	-834	-0-	108 1256	1 3	32 2	2 9	N	2	64	1	2	8	13
09	2070	X	1316	-0-	-754	-0-	106 1177	1 3	31 2	2 9	N	2	2	8			13
10	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	109 1175	1 3	30 30	2 9	N	27	5	8			35

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5842	-0-	-544	-0-	452	1	161	2	N	42	4	8			108
							5183	3	46	9							
06	6180	X	6127	-0-	-53	-0-	478	1	548	2	N	42	2	8			148
							5048	3	7	4							
07	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	460	1	125	2	N	47	165	1			30
							5271	3	1	4							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	506	1	150	2	N	82					112
							5893	3	2	4							
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	502	1	148	2	N	10	2	8			120
							5600	3	2	4							
10	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	518	1	143	2	N	28	82	1	3	8	63
							5607	3	2	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	814	1	290	2	N	91	4	8			193
							9341	3	100	9							
06	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	788	1	904	2	N	60	182	1	4	8	67
							8324	3	12	4							
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	834	1	226	2	N	44					111
							9548	3	2	4							
08	10540	X	10221	-0-	-319	-0-	784	1	232	2	N	66	110	1			67
							9129	3	3	4							
09	10200	X	9719	-0-	-481	-0-	775	1	229	2	N	58	51	1	2	8	72
							8648	3	3	4							
10	10726	X	9710	-0-	-1016	-0-	795	1	220	2	N	75	3	8			144
							8610	3	2	4							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	167	1	11
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36			47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1225	1	436	2	N	222	184	1	10	8	164
							14050	3	244	9							
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1127	1	1293	2	N	162	189	1	9	8	128
							11909	3	17	4							
07	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	1141	1	309	2	N	186	184	1	7	8	123
							13063	3	3	4							
08	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1056	1	313	2	N	158	250	1	1	5	28
							12303	3	4	4			2	8			
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1012	1	299	2	N	190	124	1	5	8	89
							11297	3	4	4							
*10	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1013	1	280	2	N	160	167	1	3	8	79
							10965	3	3	4							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	891	1	317	2	N	239	193	1	5	8	187
							10217	3	263	9							
06	11520	X	11247	-0-	-273	-0-	864	1	992	2	N	223	383	1	4	8	23
							9133	3	13	4							
07	11904	X	11483	-0-	-421	-0-	885	1	239	2	N	208	180	1	2	8	49
							10128	3	2	4							
08	11904	X	11445	-0-	-459	-0-	869	1	258	2	N	171	172	1	2	8	46
							10127	3	3	4							
09	11310	X	11175	-0-	-135	-0-	871	1	258	2	N	293	171	1	2	8	166
							9721	3	3	4							
10	11687	X	10912	-0-	-775	-0-	879	1	243	2	N	239	363	1	3	8	39
							9524	3	3	4							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							129	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	226	1	80	2	N	63	2	8			164
							2594	3	69	9							
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	217	1	249	2	N	58	188	1	2	8	32
							2291	3	3	4							
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	234	1	63	2	N	8	1	8			39
							2682	3	1	4							
08	2976	N	2652	-0-	-324	-0-	205	1	61	2	N	2	2	8			39
							2383	3	1	4							
09	2820	N	2403	-0-	-417	-0-	193	1	57	2	N	1	1	8			39
							2151	3	1	4							
10	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	243	1	67	2	N	4	4	8			39
							2636	3	1	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
08	228	X	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	62	2	N	44	2	8			74
							2010	3	48	9							
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	25	2	8			97
							1706	3	2	4							
07	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	166	1	45	2	N	36	2	8			131
							1905	3	40	9							
08	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	157	1	46	2	N	95	183	1	2	8	41
							1825	3	1	4							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	160	1	47	2	N	45	2	8			84
							1785	3	1	4							
10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	172	1	48	2	N	57	102	1	3	8	36
							1863	3	1	4							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							212	3									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 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
05	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	130	1	46	2	N	6	4	8			85
							1487	3	7	9							
06	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	120	1	138	2	N	2	2	8			85
							1269	3	2	4							
07	2046	X	1732	-0-	-314	-0-	136	1	37	2	N	2	2	8			85
							1557	3	2	9							
08	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	132	1	39	2	N	3	3	8			85
							1539	3	3	9							
09	1620	X	1481	-0-	-139	-0-	119	1	35	2	N	-0-					85
							1327	3									
10	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	118	1	33	2	N	10	5	8			90
							1274	3	11	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	354	1	126	2	N	142	188	1	4	8	102			
							4056	3	156	9										
06	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	327	1	376	2	N	140	192	1	2	8	48			
							3458	3	5	4										
07	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	332	1	90	2	N	168	180	1	2	8	34			
							3803	3	1	4										
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	336	1	100	2	N	2	2	8			34			
							3918	3	1	4										
09	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	337	1	100	2	N	2	2	8			34			
							3756	3	1	4										
10	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	345	1	95	2	N	3	3	8			34			
							3740	3	1	4										

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

05	527	N	103	-0-	-424	-0-	31	1	2	2	N	-0-								86
							70	3												
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	85	1	18	2	N	-0-								86
							175	3												
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	78	1	3	2	N	-0-								86
							178	3												
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	24	96	1						14
							220	3	26	9										
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	154	1	6	2	N	-0-								14
							312	3												
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	4	4	8						14
							238	3	4	9										

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	499	1	27	2	N	22					160
							1133	3	24	9							
06	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	459	1	95	2	N	19	166	1			13
							943	3	21	9							
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	547	1	20	2	N	12					25
							1249	3	13	9							
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	566	1	21	2	N	2					27
							1159	3	2	9							
09	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	525	1	20	2	N	3					30
							1064	3	3	9							
10	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	593	1	18	2	N	19	2	8			47
							998	3	21	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

05	6076	X	5203	-0-	-873	B	-12560	402	1	143	2	N	48	6	8		162
								4605	3	53	9						
06	6060	X	4742	-0-	-1318	B	-12560	370	1	424	2	N	31	175	1	6 8	12
								3909	3	5	4						
07	6076	X	4817	-0-	-1259	B	-12560	376	1	102	2	N	35	3	8		44
								4299	3	1	4						
08	5673	X	4483	-0-	-1190	B	-12560	346	1	103	2	N	1	1	8		44
								4032	3	1	4						
09	5190	X	4165	-0-	-1025	B	-12560	334	1	99	2	N	4	4	8		44
								3727	3	1	4						
*10	5208	X	3948	-0-	-1260	B	-12560	318	1	88	2	N	92	2	8		134
								3440	3	1	4						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

05	6696	X	981	-0-	-5715	B	-5924	74	1	26	2	N	32	167	1	3 8	11
								846	3	35	9						
06	6210	X	990	-0-	-5220	B	-5924	74	1	85	2	N	39	3	8		47
								787	3	1	4						
07	2635	X	727	-0-	-1908	B	-5924	57	1	15	2	N	1	1	8		47
								654	3	1	9						
08	1116	X	1192	-0-	76	B	-5848	92	1	27	2	N	1	1	8		47
								1072	3	1	9						
09	990	X	798	-0-	-192	B	-5848	64	1	19	2	N	3	3	8		47
								712	3	3	9						
*10	713	N	665	-0-	-48	B	-5848	55	1	15	2	N	2	2	8		47
								593	3	2	9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 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
05	4898	X	1729	-0-	-3169 B	-21521	512	1	28	2	N	23	3	8			179
							1164	3	25	9							
06	12180	X	1374	-0-	-10806 B	-21521	414	1	86	2	N	22	175	1	3	8	23
							850	3	24	9							
07	4898	X	1338	-0-	-3560 B	-21521	397	1	15	2	N	18	1	8			40
							906	3	20	9							
08	3131	X	1072	-0-	-2059 B	-21521	347	1	13	2	N	1	1	8			40
							711	3	1	9							
09	1860	X	954	-0-	-906 B	-21521	302	1	11	2	N	25	2	8			63
							613	3	28	9							
10	1457	X	803	-0-	-654 B	-21521	291	1	9	2	N	13	1	8			75
							489	3	14	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20275	X	4348	-0-	-15927 B	-0-	312	1	4016	3	Y	18	30	1			19
							20	9									
06	4800	X	3792	-0-	-1008 B	-0-	207	1	3555	3	Y	27	26	1			20
							30	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	339	1	4783	3	Y	28	25	1			23
							31	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	344	1	4775	3	Y	9					32
							10	9									
09	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	338	1	4460	3	Y	14	25	1			21
							15	9									
10	5084	X	4702	-0-	-382 B	-0-	324	1	4366	3	Y	11	24	1			8
							12	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	Y	36	54	1			32
							40	9									
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	3	Y	54	50	1			36
							59	9									
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	3	Y	55	49	1			42
							61	9									
08	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	9	3	21	9	Y	19					61
09	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	2	1	32	3	Y	28	49	1			40
							31	9									
10	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	1	1	25	3	Y	22	47	1			15
							24	9									

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53109	X	8056	-0-	-45053 B	-0-	580	1	7476	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6808	-0-	-692 B	-0-	375	1	6433	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	4667	-0-	-3486 B	-0-	308	1	4359	3	Y	-0-					-0-
08	8153	X	3972	-0-	-4181 B	-0-	267	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	4920	-0-	-2970 B	-0-	347	1	4573	3	Y	-0-					-0-
*10	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	350	1	4706	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7761	X	2051	-0-	-5710	B	-0-	147	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	B	-0-	101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1618	-0-	-459	B	-0-	107	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1815	-0-	-231	B	-0-	122	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1508	-0-	-322	B	-0-	106	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1514	-0-	-98	B	-0-	105	1	1409	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1836	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1552	-0-	-248	B	-0-	86	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431	B	-0-	91	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1933	3	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1936	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4531	N	2466	-0-	-2065	B	-0-	178	1	2288	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2262	-0-	-78	B	-0-	125	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2127	-0-	-43	B	-0-	141	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2158	-0-	-260	B	-0-	145	1	2013	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	B	-0-	153	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75	B	-0-	141	1	1892	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1159	3	Y	5	6	1			5
								6	9									
06	1320	N	1221	-0-	-99	B	-0-	67	1	1146	3	Y	7	6	1			6
								8	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1168	3	Y	7	6	1			7
								8	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1259	3	Y	2					9
								2	9									
09	1230	N	1129	-0-	-101	B	-0-	80	1	1046	3	Y	3	5	1			7
								3	9									
10	1240	N	1125	-0-	-115	B	-0-	78	1	1045	3	Y	2	5	1			4
								2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

05	4379	X	1699	-0-	-2680	B	-0-	123	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1723	-0-	-168	B	-0-	113	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1736	-0-	-94	B	-0-	122	1	1614	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1292	-0-	-413	B	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

05	18344	X	3058	-0-	-15286	B	-0-	218	1	2808	3	Y	29	31	1			19
								32	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3151	3	Y	44	36	1			27
								48	9									
07	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3448	3	Y	45	38	1			34
								50	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3595	3	Y	19					53
								21	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3143	3	Y	28	44	1			37
								31	9									
10	3658	X	3562	-0-	-96	B	-0-	245	1	3294	3	Y	21	44	1			14
								23	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	31364	X	7393	-0-	-23971	B	-0-	530	1	6828	3	Y	32	53	1			31
								35	9									
06	8204	X	8204	-0-	-0-	B	-0-	450	1	7702	3	Y	47	46	1			32
								52	9									
07	7347	X	6743	-0-	-604	B	-0-	443	1	6246	3	Y	49	43	1			38
								54	9									
08	7378	X	7099	-0-	-279	B	-0-	476	1	6602	3	Y	19					57
								21	9									
09	7500	X	6726	-0-	-774	B	-0-	472	1	6223	3	Y	28	46	1			39
								31	9									
*10	6829	X	6829	-0-	-0-	B	-0-	470	1	6335	3	Y	22	45	1			16
								24	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

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		433	-0-	433	B	433	29	1	404	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	B	447	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	B	449	2	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1	B	450	1	3			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	59	1 4 9	761	3	N	4	3	1			1
06	900	N	780	-0-	-120 B	-0-	43	1 8 9	729	3	N	7	5	1			3
07	837	N	657	-0-	-180 B	-0-	43	1 8 9	606	3	N	7	5	1			5
08	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	51	1 2 9	719	3	N	2					7
09	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	50	1 3 9	661	3	N	3	5	1			5
*10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	46	1 2 9	615	3	N	2	5	1			2

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	14847	-0-	14847 B	14847	818	1 7 9	14022	3	N	6	3	1			3
07	T. A.	7581	-0-	7581 B	22428	501	1 7 9	7073	3	N	6	5	1			4
08	T. A.	6298	-0-	6298 B	28726	422	1 10 9	5866	3	N	9					13
09	T. A.	5553	-0-	5553 B	34279	391	1 15 9	5147	3	N	14	15	1			12
*10	39714	X	5435	-0-	-34279 B	-0-	375	1 12 9	5048	3	N	11	17	1			6

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

05	19147	X	1593	-0-	-17554 B	-0-	115	1 2 9	1476	3	N	2	6	1			3
06	2340	X	2238	-0-	-102 B	-0-	123	1 4 9	2111	3	N	4	4	1			3
07	2263	X	2232	-0-	-31 B	-0-	147	1 3 9	2082	3	N	3	3	1			3
08	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	140	1 1 9	1934	3	N	1					4
09	2250	X	1934	-0-	-316 B	-0-	136	1 2 9	1796	3	N	2	3	1			3
10	2325	X	2036	-0-	-289 B	-0-	140	1 1 9	1895	3	N	1	3	1			1

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

05	1395	N	1374	-0-	-21	B	-0-	404	1	970	2	Y	-0-				-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	762	1	879	2	Y	-0-				-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	716	1	793	2	Y	-0-				-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	669	1	1050	2	Y	-0-				-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1048	2	Y	-0-				-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	928	1	1093	2	Y	-0-				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

05	3596	N	142	-0-	-3454	B	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	790	-0-	-2690	B	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3	-0-	-3593	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	146	-0-	-3450	B	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	86	-0-	-3034	B	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	82	-0-	-724	B	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

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
05	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1478	2	Y	29			80
								32	9							
06	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1449	2	Y	22	68	1	34
								24	9							
07	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1430	2	Y	7			41
								8	9							
08	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1471	2	Y	18			59
								20	9							
09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1407	2	Y	17	55	1	21
								19	9							
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1486	2	Y	14			35
								15	9							

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			61
06	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			61

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

05	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2461	2	Y	7			88
								8	9							
06	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2355	2	Y	12			100
								13	9							
07	2790	N	2664	-0-	-126	B	-0-	255	1	2396	2	Y	12			112
								13	9							
08	2759	N	2623	-0-	-136	B	-0-	246	1	2365	2	Y	11			123
								12	9							
09	2610	N	2504	-0-	-106	B	-0-	256	1	2245	2	Y	3			126
								3	9							
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2341	2	Y	-0-			126

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1084	2	Y	30					36
								33	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1017	2	Y	22	38	1			20
								24	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	85	1	803	2	Y	8					28
								9	9									
08	1240	N	1000	-0-	-240	B	-0-	92	1	889	2	Y	17					45
								19	9									
09	1140	N	882	-0-	-258	B	-0-	88	1	775	2	Y	17	43	1			19
								19	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	93	1	844	2	Y	15					34
								17	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

05	961	N	876	-0-	-85	B	-0-	92	1	776	2	Y	7					34
								8	9									
06	900	N	796	-0-	-104	B	-0-	73	1	711	2	Y	11					45
								12	9									
07	961	N	791	-0-	-170	B	-0-	75	1	703	2	Y	12					57
								13	9									
08	868	N	780	-0-	-88	B	-0-	72	1	696	2	Y	11					68
								12	9									
09	810	N	711	-0-	-99	B	-0-	73	1	636	2	Y	2					70
								2	9									
10	806	N	752	-0-	-54	B	-0-	75	1	677	2	Y	-0-					70

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	37	1	313	2	N	1					42
								1	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	41	1	397	2	N	2					44
								2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	43	1	403	2	N	-0-					44
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	35	1	334	2	N	11					55
								12	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
*10	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	56	1	506	2	N	1					56
								1	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1105	2	N	-0-			44
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1075	2	N	-0-			44
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1037	2	N	-0-			44
08	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1056	2	N	-0-			44
09	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1001	2	N	-0-			44
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1128	2	N	-0-			44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1			1

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

05	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					7
06	660	N	560	-0-	-100	B	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					7
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					7
08	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					7
*10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

05	155	N	63	-0-	-92	B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	50	1	427	2	Y	30					35
								33	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	43	1	415	2	Y	22	37	1			20
								24	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	47	1	438	2	Y	8					28
								9	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	45	1	438	2	Y	18					46
								20	9									
09	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	43	1	375	2	Y	16	43	1			19
								18	9									
10	496	N	368	-0-	-128	B	-0-	35	1	316	2	Y	15					34
								17	9									

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

05	2232	N	837	-0-	-1395	B	-0-	88	1	749	2	N	-0-					145
06	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2642	2	N	-0-					145
07	2770	X	2770	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2503	2	N	-0-					145
08	1574	X	1574	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1426	2	N	-0-					145
09	2910	X	677	-0-	-2233	B	-0-	69	1	608	2	N	-0-					145
10	3007	X	508	-0-	-2499	B	-0-	51	1	457	2	N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

05	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	71	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	76	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	77	1	675	2	Y	1					1
							1	9									
*10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	81	1	734	2	Y	-0-					1

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

05	1240	N	1000	-0-	-240 B	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	120	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1008	-0-	-192 B	-0-	103	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	88	1	799	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					19
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19
*10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	64	1	540	2	Y	-0-					42
06	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1050	2	Y	-0-					42
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	69	1	649	2	Y	-0-					42
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	88	1	845	2	Y	-0-					42
09	960	N	845	-0-	-115	B	-0-	86	1	759	2	Y	-0-					42
*10	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	78	1	704	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					26
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					26
08	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					26
09	120	N	50	-0-	-70	B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					26
10	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	27	1	226	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	23	1	221	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	26	1	220	2	Y	30					36
								33	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	18	1	176	2	Y	22	38	1			20
								24	9									
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	19	1	174	2	Y	8					28
								9	9									
08	279	N	192	-0-	-87	B	-0-	16	1	157	2	Y	17					45
								19	9									
09	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	17	1	146	2	Y	16	43	1			18
								18	9									
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	19	1	175	2	Y	15					33
								17	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

05	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					175
06	2121	X	2121	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1922	2	Y	-0-					175
07	2201	X	2189	-0-	-12	B	-0-	211	1	1978	2	Y	-0-					175
08	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2012	2	Y	1					176
								1	9									
09	2131	X	2131	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1913	2	Y	-0-					176
10	2201	X	2177	-0-	-24	B	-0-	216	1	1947	2	Y	13					189
								14	9									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	206	-0-	-4	B	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	147	-0-	-70	B	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	152	-0-	-65	B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	182	-0-	-28	B	-0-	19	1	162	2	Y	1					1
								1	9									
10	496	X	176	-0-	-320	B	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

05	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	68	1	572	2	N	-0-					205
06	660	N	616	-0-	-44	B	-0-	58	1	558	2	N	-0-					205
07	651	N	607	-0-	-44	B	-0-	58	1	549	2	N	-0-					205
08	651	N	221	-0-	-430	B	-0-	21	1	200	2	N	-0-					205
09	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	78	1	680	2	N	-0-					205
*10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	79	1	716	2	N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	N	3372	-0-	-689 B	-0-	357	1	3015	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3498	-0-	-432 B	-0-	328	1	3170	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3522	-0-	-539 B	-0-	339	1	3183	2	Y	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0- B	-0-	417	1	4018	2	Y	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	452	1	3969	2	Y	1					1
							1	9									
*10	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	374	1	3380	2	Y	-0-					1

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19422	X	5754	-0-	-13668 B	-0-	605	1	5120	2	Y	26					180
							29	9									
06	6420	X	5634	-0-	-786 B	-0-	525	1	5081	2	Y	25					205
							28	9									
07	6572	X	5313	-0-	-1259 B	-0-	509	1	4779	2	Y	23	173	1			55
							25	9									
08	5766	X	5075	-0-	-691 B	-0-	475	1	4578	2	Y	20					75
							22	9									
09	5640	X	4469	-0-	-1171 B	-0-	454	1	3984	2	Y	28					103
							31	9									
*10	6964	X	6964	-0-	-0- B	-0-	694	1	6270	2	Y	-0-					103

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	44	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	44	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
*10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					1

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					17
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					17
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					17

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					77
06	3900	X	2117	-0-	-1783	-0-	2117	3			Y	-0-					77
07	4030	X	1651	-0-	-2379	-0-	1651	3			Y	-0-					77
08	4030	X	1694	-0-	-2336	-0-	1694	3			Y	-0-					77
09	3900	X	2511	-0-	-1389	-0-	2511	3			Y	-0-					77
*10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					77

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	216 15	1 9	7989	2	Y	14	31	1			10
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	161 10	1 9	4567	2	Y	9					19
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	156 15	1 9	4051	2	Y	14	19	1			14
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165 9	1 9	3684	2	Y	8	16	1			6
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	3818	2	Y	9					15
*10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	242 15	1 9	5029	2	Y	14	17	1			12

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

05	279	N	206	-0-	-73	-0-	5	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	10 1	1 9	286	2	Y	1					1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	342	2	Y	1	1	1			1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	308	2	Y	1					1
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15 1	1 9	320	2	Y	1	1	1			1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	829	1	30605	2	Y	53	73	1			38
							58	9									
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	845	1	23948	2	Y	50					88
							55	9									
07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	794	1	20568	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
08	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	828	1	18470	2	Y	42	81	1			33
							46	9									
09	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	748	1	18135	2	Y	42					75
							46	9									
10	17763	X	17668	-0-	-95	-0-	809	1	16805	2	Y	49	82	1			42
							54	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

05	T. A.		16536	-0-	16536	60137	435	1	16070	2	Y	28	49	1			20
							31	9									
06	T. A.		14580	-0-	14580	74717	496	1	14052	2	Y	29					49
							32	9									
07	88178	X	13461	-0-	-74717	-0-	498	1	12915	2	Y	44	48	1			45
							48	9									
08	18414	X	11967	-0-	-6447	-0-	512	1	11426	2	Y	26	51	1			20
							29	9									
09	17820	X	10302	-0-	-7518	-0-	407	1	9870	2	Y	23					43
							25	9									
10	13020	X	9663	-0-	-3357	-0-	442	1	9191	2	Y	27	47	1			23
							30	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

05	13919	X	10611	-0-	-3308	-0-	279	1	10312	2	Y	18	34	1			13
							20	9									
06	13470	X	3479	-0-	-9991	-0-	118	1	3353	2	Y	7					20
							8	9									
07	13640	X	5973	-0-	-7667	-0-	221	1	5731	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
08	13640	X	3805	-0-	-9835	-0-	163	1	3633	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
09	13200	X	8640	-0-	-4560	-0-	341	1	8277	2	Y	20					26
							22	9									
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	300	1	6238	2	Y	17	28	1			15
							19	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	73	1	2686	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	92	1	2602	2	Y	6					9
							7	9									
07	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	100	1	2596	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
08	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	112	1	2504	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
09	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	101	1	2439	2	Y	6					10
							7	9									
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	7	11	1			6
							8	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

05	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	757	1	10661	3	Y	-0-	5	1				2
06	10410 X	8539	-0-	-1871	-0-	571	1	7965	3	Y	3	2	1				3
						3	9										
07	10757 X	10594	-0-	-163	-0-	654	1	9938	3	Y	2						5
						2	9										
08	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	827	1	11263	3	Y	-0-						5
09	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	746	1	10890	3	Y	2						7
						2	9										
*10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	741	1	2	9	Y	2	6	1				3

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

05	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	949	1	13352	3	Y	-0-	5	1				2
06	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	755	1	10536	3	Y	3	2	1				3
						3	9										
07	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	858	1	13032	3	Y	2						5
						2	9										
08	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	883	1	12907	3	Y	1						6
						1	9										
09	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	899	1	13128	3	Y	1						7
						1	9										
*10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	928	1	2	9	Y	2	6	1				3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	180	1	2532	3	Y	-0-	4	1			2
06	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	145	1	2020	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	118	1	1787	3	Y	1					3
							1	9									
08	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	152	1	2226	3	Y	1					4
							1	9									
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	141	1	2057	3	Y	1					5
							1	9									
*10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	1	1	9	Y	1	4	1			2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/1/515

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	14315	-0-	-131	-0-	950	1	13365	3	Y	-0-	5	1			2
06	13980	X	11333	-0-	-2647	-0-	757	1	10573	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	13981	X	13096	-0-	-885	-0-	809	1	12285	3	Y	2					5
							2	9									
08	13981	X	13839	-0-	-142	-0-	886	1	12952	3	Y	1					6
							1	9									
09	13860	X	13653	-0-	-207	-0-	875	1	12777	3	Y	1					7
							1	9									
*10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	1	2	9	Y	2	6	1			3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	880	1 3	12389	3 9	N	3	8	1			5
06	11010	X	9370	-0-	-1640	-0-	668	1 4	8698	3 9	N	4	6	1			3
07	12462	X	11200	-0-	-1262	-0-	734	1 2	10464	3 9	N	2					5
08	12462	X	12195	-0-	-267	-0-	834	1 1	11360	3 9	N	1					6
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	829	1 1	11263	3 9	N	1					7
*10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	N	2	6	1			3

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

05	1147		296	-0-	-851	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	436	1	6136	3	Y	9	9	1			12
							10	9									
06	6750	X	6280	-0-	-470	-0-	419	1	5854	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	381	1	5783	3	Y	3					9
							3	9									
08	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	387	1	5661	3	Y	1					10
							1	9									
09	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	385	1	5627	3	Y	2					12
							2	9									
*10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	Y	3	10	1			5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	266	1	3742	3	Y	-0-	5	1			2
06	4530	X	3291	-0-	-1239	-0-	220	1	3068	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	347	1	5265	3	Y	2					5
							2	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	331	1	4846	3	Y	1					6
							1	9									
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	314	1	4589	3	Y	1					7
							1	9									
*10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	9	Y	1	6	1			2

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	884	3	N	46	23	1			53
							51	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	702	3	N	28	55	1			26
							31	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	14					40
							15	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	2					42
							2	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	9					51
							10	9									
10	496	N	45	-0-	-451	-0-	35	1	10	9	N	9	43	1			17

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	3	N	23	19	1			29
							25	9									
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	3	29	1			3
							3	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	172	1	2613	3	N	2					5
							2	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	3	N	1					6
							1	9									
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2694	3	N	1					7
							1	9									
10	T. A.		184	-0-	184	184	182	1	2	9	N	2	6	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-	5	1			2
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	199	1	2799	3	N	10	9	1			13
							11	9									
06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	158	1	2199	3	N	8	14	1			7
							9	9									
07	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	166	1	2519	3	N	4					11
							4	9									
08	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	167	1	2447	3	N	1					12
							1	9									
*09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	167	1	2432	3	N	3					15
							3	9									
*10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	182	1	3	9	N	3	12	1			6

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	3	N	-0-	5	1			2
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	N	1	2	1			2

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	3000	N	9390	-0-	6390	6390	628	1	8762	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	11132	-0-	8032	14422	688	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	376	-0-	-2724	11698	24	1	351	3	N	1					1
							1	9									
*09	3000	N	141	-0-	-2859	8839	9	1	128	3	N	4					5
							4	9									
*10	8868	X	29	-0-	-8839	-0-	25	1	4	9	N	4	4	1			5

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

05	20057	X	18880	-0-	-1177	-0-	984	1	17896	2	N	-0-					2
06	19410	X	16305	-0-	-3105	-0-	922	1	15383	2	N	-0-					2
07	20057	X	19417	-0-	-640	-0-	1026	1	18391	2	N	-0-					2
08	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1813	1	17625	2	N	-0-					2
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	2128	1	16935	2	N	-0-					2
10	19406	X	18789	-0-	-617	-0-	2120	1	16669	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

05	2095	N	1962	-0-	-133	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	640	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	664	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1970	-0-	-789	-0-	619	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	178	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	173	1	1364	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

05	22041	X	20705	-0-	-1336	-0-	1374	1	19331	3	Y	-0-	5	1			2
06	21330	X	16370	-0-	-4960	-0-	1094	1	15273	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	21886	X	19140	-0-	-2746	-0-	1182	1	17956	3	Y	2					5
							2	9									
08	21948	X	20221	-0-	-1727	-0-	1295	1	18925	3	Y	1					6
							1	9									
09	21240	X	19871	-0-	-1369	-0-	1274	1	18596	3	Y	1					7
							1	9									
*10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1324	1	2	9	Y	2	6	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	15044	-0-	-425	-0-	998	1	14046	3	N	-0-	5	1			2
06	14970	X	12978	-0-	-1992	-0-	867	1	12108	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	15469	X	15171	-0-	-298	-0-	937	1	14232	3	N	2					5
							2	9									
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1002	1	14655	3	N	1					6
							1	9									
*09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	967	1	14122	3	N	1					7
							1	9									
*10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1005	1	2	9	N	2	6	1			3

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

05	620	X	14	-0-	-606	-0-	1	1	12	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1428	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	6393	-0-	3293	3293	395	1	5998	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5540	-0-	2440	5733	355	1	5185	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2748	-0-	-252	5481	176	1	2572	3	N	-0-					-0-
*10	5744	X	263	-0-	-5481	-0-	263	1			N	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

05	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	315	1	4431	3	N	-0-	5	1			2
06	4710	X	3280	-0-	-1430	-0-	219	1	3058	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	4867	X	4076	-0-	-791	-0-	252	1	3822	3	N	2					5
							2	9									
08	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	249	1	3634	3	N	1					6
							1	9									
09	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	273	1	3980	3	N	1					7
							1	9									
*10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	N	2	6	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	N	7	5	1			9
							8	9									
06	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	176	1	2451	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	220	1	3339	3	N	1					3
							1	9									
*08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	3	N	-0-					4
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	203	1	2964	3	N	1					5
							1	9									
10	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	214	1	1	9	N	1	4	1			2

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	952	3	N	2					2
							2	9									
09	14B2 EXT		1296	-0-	1296	1296	82	1	1201	3	N	12					14
							13	9									
*10	1332	X	36	-0-	-1296	-0-	24	1	12	9	N	11	12	1			13

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	452	1	6355	3	N	-0-	5	1			2
06	5640	X	5593	-0-	-47	-0-	374	1	5216	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	380	1	5772	3	N	2					5
							2	9									
08	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	361	1	5277	3	N	1					6
							1	9									
*09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	395	1	5767	3	N	1					7
							1	9									
*10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	6	1			3

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	693	1	9758	3	N	-0-	5	1			2
06	9930	X	8701	-0-	-1229	-0-	620	1	8078	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	661	1	9422	3	N	2					5
							2	9									
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	774	1	11315	3	N	1					6
							1	9									
*09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	722	1	9806	3	N	1					7
							1	9									
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	743	1	2	9	N	2	6	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11064	-0-	-2514	-0-	734	1	10330	3	N	-0-	4	1			2
06	12330	X	8399	-0-	-3931	-0-	561	1	7835	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	12555	X	9526	-0-	-3029	-0-	588	1	8937	3	N	1					4
							1	9									
08	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	661	1	9663	3	N	-0-					4
*09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	706	1	10304	3	N	1					5
							1	9									
*10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	1	2	9	N	2	5	1			2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	325	1	4580	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	253	1	3530	3	N	-0-	2	1			-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	336	1	5103	3	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	319	1	4670	3	N	1					1
							1	9									
*09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	332	1	4843	3	N	-0-					1
10	2139	X	264	-0-	-1875	-0-	264	1			N	-0-	1	1			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-	5	1			2
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	1					1
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					1
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	3	N	-0-					1
10	775	N	87	-0-	-688	-0-	87	1			N	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1					1
							1	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8187	-0-	-121	-0-	542	1	7635	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
06	7950	X	7549	-0-	-401	-0-	504	1	7041	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
07	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	455	1	6917	3	Y	1					4
							1	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	514	1	7518	3	Y	1					5
							1	9									
09	7920	X	7514	-0-	-406	-0-	482	1	7031	3	Y	1					6
							1	9									
*10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1	9	Y	1	5	1			2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	986	1	13873	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	13980	X	11961	-0-	-2019	-0-	799	1	11160	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	14291	X	13751	-0-	-540	-0-	849	1	12901	3	N	1					3
							1	9									
08	14167	X	13404	-0-	-763	-0-	858	1	12546	3	N	-0-					3
*09	13980	X	13550	-0-	-430	-0-	869	1	12680	3	N	1					4
							1	9									
*10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-	3	1			1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	3	N	-0-	3	1			1
06	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	X	195	-0-	-270	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-
*09	480	X	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	X	18	-0-	-478	-0-	18	1			N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	477	1	6707	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	7080	X	5445	-0-	-1635	-0-	364	1	5078	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	342	1	5196	3	N	1					4
							1	9									
08	7037	X	6634	-0-	-403	-0-	425	1	6208	3	N	1					5
							1	9									
09	6960	X	6106	-0-	-854	-0-	391	1	5714	3	N	1					6
							1	9									
10	7192	X	413	-0-	-6779	-0-	412	1	1	9	N	1	5	1			2

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	178	1	2505	3	N	-0-	5	1			2
06	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	125	1	1745	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	149	1	2269	3	N	2					5
							2	9									
08	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	142	1	2073	3	N	-0-					5
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	155	1	2256	3	N	2					7
							2	9									
10	2697	X	161	-0-	-2536	-0-	159	1	2	9	N	2	6	1			3

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	68	1	961	3	N	-0-	5	1			2
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	99	1	1382	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	80	1	1218	3	N	1					1
							1	9									
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	3	N	-0-					1
09	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	79	1	1146	3	N	-0-					1
10	1519	X	79	-0-	-1440	-0-	79	1			N	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	507	1	5291	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	512	1	5212	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	534	1	5090	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	543	1	5094	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	532	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	542	1	5066	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	749	1	7816	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	4777	-0-	-3113	-0-	427	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	671	1	6397	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7352	-0-	-925	-0-	708	1	6644	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	677	1	6388	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6318	-0-	-2238	-0-	610	1	5708	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

05	62714	X	62714	-0-	-0-	-0-	5485	1	57229	2	N	-0-					-0-
06	55253	X	55253	-0-	-0-	-0-	4938	1	50315	2	N	-0-					-0-
07	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	4747	1	45253	2	N	-0-					-0-
08	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	4683	1	43932	2	N	-0-					-0-
09	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	5103	1	48130	2	N	-0-					-0-
*10	54131	X	54131	-0-	-0-	-0-	5230	1	48901	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	13795	-0-	-2604	-0-	1207	1	12588	2	N	-0-			-0-
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1892	1	19279	2	N	-0-			-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1611	1	15356	2	N	-0-			-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1587	1	14886	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	15075	-0-	-465	-0-	1445	1	13630	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		16807	-0-	16807	16807	1624	1	15183	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 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
05	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1324	1	13809	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	14030	-0-	-760	-0-	1254	1	12776	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14380	-0-	-903	-0-	1365	1	13015	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14162	-0-	-1121	-0-	1364	1	12798	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13584	-0-	-1056	-0-	1302	1	12282	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	1333	1	12464	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	101	1	1058	2	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	134	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	139	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	112	1	1046	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1715	2	Y	5					120
							6	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	391	1	1593	2	Y	34					154
							37	9									
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	560	1	1627	2	Y	45					199
							50	9									
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	256	1	1727	2	Y	102	191	1			110
							112	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	266	1	1798	2	Y	37					147
							41	9									
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	281	1	1805	2	Y	38					185
							42	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	750	-0-	-676	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	726	-0-	-654	-0-	111	1	615	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	934	-0-	-244	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	777	-0-	-339	-0-	67	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
10	930	X	582	-0-	-348	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	694	1	1056	2	N	3					65
							3	9									
06	1770	X	1694	-0-	-76	-0-	663	1	1028	2	N	3					68
							3	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	920	1	1081	2	N	2					70
							2	9									
08	1767	X	1436	-0-	-331	-0-	409	1	1027	2	N	-0-					70
09	1710	X	1470	-0-	-240	-0-	383	1	1087	2	N	-0-					70
10	2015	X	1418	-0-	-597	-0-	409	1	1009	2	N	-0-					70

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4376	-0-	-1638	-0-	279	1	4093	2	Y	4					13
							4	9									
06	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	263	1	3954	2	Y	4					17
							4	9									
07	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	302	1	3942	2	Y	10					27
							11	9									
08	5053	X	3926	-0-	-1127	-0-	285	1	3634	2	Y	6					33
							7	9									
09	4890	X	4472	-0-	-418	-0-	290	1	4173	2	Y	8					41
							9	9									
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	287	1	3517	2	Y	3					44
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	434	1	6366	2	Y	10					96
							11	9									
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	389	1	5844	2	Y	8					104
							9	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	472	1	6165	2	Y	15					119
							17	9									
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	433	1	5516	2	Y	11					130
							12	9									
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	11					141
							12	9									
*10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	418	1	5116	2	Y	2					143
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

05	961	N	832	-0-	-129	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					8
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					8
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	61	1	797	2	Y	-0-					8
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					8
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	2					10
							2	9									
*10	868	N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					10

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

05	372	N	162	-0-	-210	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					2
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	15	1	202	2	Y	2					4
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					4
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	217	2	Y	1					5
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

05	806	X	288	-0-	-518	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	336	1	961	2	Y	2					136
							2	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	941	2	Y	3					139
							3	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	207	1	476	2	Y	-0-					139
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	352	1	941	2	Y	1					140
							1	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	396	1	1364	2	Y	2					142
							2	9									
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	335	1	914	2	Y	-0-					142

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	416	1	2223	2	N	-0-	175	1			183
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	430	1	2356	2	N	15					198
							17	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	467	1	2377	2	N	34	192	1			40
							37	9									
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	450	1	2223	2	N	27					67
							30	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	341	1	2237	2	N	30					97
							33	9									
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	403	1	2299	2	N	13					110
							14	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	107	1	658	2	N	-0-					-0-
06	840	X	836	-0-	-4	-0-	101	1	735	2	N	-0-					-0-
07	868	X	757	-0-	-111	-0-	79	1	678	2	N	-0-					-0-
08	868	X	735	-0-	-133	-0-	93	1	642	2	N	-0-					-0-
09	840	X	742	-0-	-98	-0-	68	1	674	2	N	-0-					-0-
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	466	1	2854	2	Y	3					37
							3	9									
06	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	368	1	2666	2	Y	15					52
							17	9									
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	416	1	3573	2	Y	9					61
							10	9									
08	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	462	1	3190	2	Y	14					75
							15	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	4081	2	Y	8					83
							9	9									
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	489	1	4143	2	Y	22					105
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1151	1	3042	2	Y	9					162
							10	9									
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1134	1	4161	2	Y	4					166
							4	9									
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1291	1	4461	2	Y	11					177
							12	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1155	1	3590	2	Y	-0-					177
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1138	1	3435	2	Y	1					178
							1	9									
10	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	-0-					178

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	117	1	628	2	Y	-0-					29
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	2	Y	-0-					29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	663	2	Y	-0-					29
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	22					51
							24	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	Y	-0-					51
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	-0-					51

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305	1	804	2	Y	-0-					20
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	2	Y	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	681	2	Y	-0-					20
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	191	1	594	2	Y	-0-					20
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	230	1	693	2	Y	-0-					20
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	-0-					20

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	659	1	4038	2	Y	4					38
							4	9									
06	5310	X	2336	-0-	-2974	-0-	282	1	2041	2	Y	12					50
							13	9									
07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	720	1	4160	2	Y	15					65
							17	9									
08	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	730	1	2713	2	Y	9					74
							10	9									
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	951	1	5338	2	Y	12					86
							13	9									
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	869	1	4018	2	Y	22					108
							24	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					40
06	3000	N	3525	-0-	525	525	425	1	3080	2	Y	18					58
							20	9									
07	3100	N	2732	-0-	-368	157	401	1	2317	2	Y	13					71
							14	9									
08	2690	N	2533	-0-	-157	-0-	537	1	1994	2	Y	2					73
							2	9									
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	354	1	1988	2	Y	5					78
							6	9									
10	3658	X	2330	-0-	-1328	-0-	410	1	1898	2	Y	20					98
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1474	1	5712	2	Y	46					240
							51	9									
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1394	1	5679	2	Y	91	272	1			59
							100	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1915	1	5563	2	Y	48					107
							53	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	897	1	6050	2	Y	27					134
							30	9									
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	836	1	5654	2	Y	43	140	1			37
							47	9									
*10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	897	1	5767	2	Y	10					47
							11	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

05	14167	X	5427	-0-	-8740	-0-	713	1	4684	2	Y	27					238
							30	9									
06	13470	X	11437	-0-	-2033	-0-	1745	1	9634	2	Y	53					291
							58	9									
07	13237	X	12601	-0-	-636	-0-	1004	1	11532	2	Y	59	191	1			159
							65	9									
08	12741	X	11267	-0-	-1474	-0-	960	1	10250	2	Y	52					211
							57	9									
09	12300	X	8873	-0-	-3427	-0-	483	1	8337	2	Y	48					259
							53	9									
10	12586	X	8937	-0-	-3649	-0-	919	1	7961	2	Y	52					311
							57	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

05	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	462	1	1321	2	Y	-0-					41
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	445	1	1163	2	Y	-0-					41
07	1829	X	1507	-0-	-322	-0-	457	1	1050	2	Y	-0-					41
08	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	370	1	989	2	Y	1					42
							1	9									
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	376	1	1297	2	Y	-0-					42
10	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	357	1	973	2	Y	-0-					42

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1159	1	6193	2	Y	6	135	1			188
							7	9									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1127	1	6167	2	Y	-0-					188
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	1241	1	6321	2	Y	13	149	1			52
							14	9									
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1275	1	6299	2	Y	37					89
							41	9									
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	924	1	6066	2	Y	33					122
							36	9									
*10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1106	1	6304	2	Y	21	116	1			27
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	996	1	2848	2	Y	6					169
							7	9									
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	931	1	2434	2	Y	7					176
							8	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1106	1	2545	2	Y	-0-					176
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1010	1	2698	2	Y	4					180
							4	9									
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	964	1	3324	2	Y	3					183
							3	9									
10	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	978	1	2666	2	Y	1					184
							1	9									

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	528	1	2046	2	Y	18					92
							20	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	508	1	2068	2	Y	33	101	1			24
							36	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	701	1	2036	2	Y	18					42
							20	9									
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	322	1	2172	2	Y	9					51
							10	9									
09	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	309	1	2089	2	Y	17	52	1			16
							19	9									
10	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	325	1	2091	2	Y	4					20
							4	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	476	1	2546	2	Y	2	55	1			110
							2	9									
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	493	1	2700	2	Y	-0-					110
07	3472	X	2168	-0-	-1304	-0-	355	1	1809	2	Y	4	43	1			71
							4	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	661	1	3266	2	Y	18					89
							20	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	464	1	3048	2	Y	17					106
							19	9									
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	589	1	3355	2	Y	12	62	1			56
							13	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1099	1	5873	2	Y	120	192	1			88
							132	9									
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1065	1	5828	2	Y	99					187
							109	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1116	1	5684	2	Y	114	191	1			110
							125	9									
08	6138	X	4509	-0-	-1629	-0-	744	1	3675	2	Y	82					192
							90	9									
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	901	1	5914	2	Y	100	187	1			105
							110	9									
*10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1054	1	6010	2	Y	149	189	1			65
							164	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	220	1	2759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	238	1	2842	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	293	1	3293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	275	1	3515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	268	1	2783	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	284	1	2806	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

05	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	458	1	7181	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
06	8430	X	5231	-0-	-3199	-0-	345	1	4878	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	571	1	9177	2	Y	24	19	1			8
							26	9									
08	8680	X	8149	-0-	-531	-0-	507	1	7564	2	Y	71	54	1			25
							78	9									
09	8400	X	7583	-0-	-817	-0-	486	1	7023	2	Y	67	39	1			53
							74	9									
10	9765	X	7616	-0-	-2149	-0-	483	1	7054	2	Y	72	82	1			43
							79	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1256	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	119	1	1331	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1286	2	Y	35	26	1			16
							39	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	181	1	2262	2	Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	169	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	224	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1909	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	245 12	1 9	3070	2	Y	11	12	1			4
06	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	136 6	1 9	1627	2	Y	5	7	1			2
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	282 10	1 9	3165	2	Y	9	5	1			6
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	409 24	1 9	5233	2	Y	22	19	1			9
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	727 46	1 9	7564	2	Y	42	43	1			8
*10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	918 59	1 9	9067	2	Y	54	37	1			25

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	429 194	1 9	5374	2	Y	176	168	1			67
06	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	428 176	1 9	5104	2	Y	160	173	1			54
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	485 174	1 9	5451	2	Y	158	109	1			103
08	5983	X	4762	-0-	-1221	-0-	343 30	1 9	4389	2	Y	27	119	1			11
09	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	444 41	1 9	4623	2	Y	37	41	1			7
10	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	474 43	1 9	4683	2	Y	39	28	1			18

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1573	-0-	-4162	-0-	116 1	1 9	1456	2	Y	1	2	1			-0-
06	3960	X	2042	-0-	-1918	-0-	158 1	1 9	1883	2	Y	1	1	1			-0-
07	5673	X	4060	-0-	-1613	-0-	332 3	1 9	3725	2	Y	3	1	1			2
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	418 17	1 9	5347	2	Y	15	11	1			6
09	5490	X	1816	-0-	-3674	-0-	159 7	1 9	1650	2	Y	6	11	1			1
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	131 6	1 9	1296	2	Y	5	4	1			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

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
05	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	277	1	4340	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
06	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	290	1	4090	2	Y	5	10	1			2
								6	9									
07	5146	X	4160	-0-		-986	-0-	243	1	3907	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
08	5146	X	4022	-0-		-1124	-0-	251	1	3751	2	Y	18	15	1			6
								20	9									
09	4980	X	2156	-0-		-2824	-0-	139	1	2006	2	Y	10	8	1			8
								11	9									
10	4216	X	2410	-0-		-1806	-0-	154	1	2244	2	Y	11	12	1			7
								12	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

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
05	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	230	1	2876	2	Y	21	21	1			8
								23	9									
06	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	314	1	3748	2	Y	26	25	1			9
								29	9									
07	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	357	1	4008	2	Y	26	18	1			17
								29	9									
08	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	232	1	2970	2	Y	15	26	1			6
								17	9									
09	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	361	1	3751	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
*10	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	404	1	3990	2	Y	31	22	1			14
								34	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

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
05	2697	X	1868	-0-		-829	-0-	135	1	1692	2	Y	37	41	1			14
								41	9									
06	2610	X	1745	-0-		-865	-0-	132	1	1577	2	Y	33	36	1			11
								36	9									
07	2697	X	2406	-0-		-291	-0-	193	1	2167	2	Y	42	26	1			27
								46	9									
08	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	208	1	2664	2	Y	9	32	1			4
								10	9									
09	2610	X	1074	-0-		-1536	-0-	94	1	976	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
*10	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	6	4	1			3
								7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

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
05	6091	X	6091	-0-		-0-	-0-	356	1	5584	2	Y	137	43	1			124
								151	9									
06	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	491	1	6938	2	Y	122	192	1			54
								134	9									
07	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	247	1	3979	2	Y	121	134	1			41
								133	9									
08	5208	X	5008	-0-		-200	-0-	309	1	4610	2	Y	81	94	1			28
								89	9									
09	5040	X	4311	-0-		-729	-0-	274	1	3958	2	Y	72	44	1			56
								79	9									
*10	5698	X	5698	-0-		-0-	-0-	358	1	5230	2	Y	100	96	1			60
								110	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	154	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	190	1	1872	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	205	1	2560	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	181	1	2157	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	213	1	2390	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	184	1	2360	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2413	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	264	1	2612	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	396	1	4769	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	304	1	4138	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	368	1	4345	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	388	1	4334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	482	1	5321	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	335	1	3570	2	Y	3	5	1			7
							3	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	187	1	597	2	Y	7					46
							8	9									
06	1260	N	862	-0-	-398	-0-	214	1	648	2	Y	-0-					46
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	241	1	660	2	Y	14					60
							15	9									
*08	806	N	648	-0-	-158	-0-	119	1	529	2	Y	-0-					60
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	124	1	338	2	Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	216	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	1490	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4179	-0-	4179	9293	381	1	3790	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
06	T. A.		5064	-0-	5064	14357	493	1	4542	2	Y	26	13	1			28
							29	9									
07	19837	X	5480	-0-	-14357	-0-	523	1	4933	2	Y	22	16	1			34
							24	9									
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	62	17	1			79
							68	9									
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	645	1	5548	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	550	1	4152	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1687	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1200	N	673	-0-	-527	-0-	46	1	625	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1829	N	1227	-0-	-602	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	747	-0-	-1082	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	161	1	1480	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	173	1	1631	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	202	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	631	2	Y	9					46
							10	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	186	1	565	2	Y	-0-					46
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	143	1	391	2	Y	8					54
							9	9									
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	278	1	1239	2	Y	-0-					54
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	173	1	469	2	Y	-0-					-0-
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	171	1	795	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	777	2	Y	17	9	1			19
							19	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	Y	12					31
							13	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	6	23	1			14
							7	9									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					14
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1571	-0-	1571	3095	143	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
06	T. A.		1490	-0-	1490	4585	145	1	1336	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	6070	X	1485	-0-	-4585	-0-	142	1	1336	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
*08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	Y	15	5	1			20
							17	9									
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	171	1	1288	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	422	1	5086	2	Y	28	23	1			21
							31	9									
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	417	1	5683	2	Y	44	23	1			42
							48	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	439	1	5185	2	Y	24	41	1			25
							26	9									
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	426	1	4764	2	Y	77	22	1			80
							85	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	454	1	5017	2	Y	123	65	1			138
							135	9									
10	6355	X	3669	-0-	-2686	-0-	310	1	3300	2	Y	54	76	1			116
							59	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	Y	8	12	1			15
							9	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	466	1	4296	2	Y	23	13	1			25
							25	9									
07	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	413	1	3894	2	Y	15	14	1			26
							17	9									
*08	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	393	1	3563	2	Y	37	13	1			50
							41	9									
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	494	1	4247	2	Y	-0-					-0-
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	412	1	3110	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1708	2	Y	70	126	1			146
							77	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	154	1	1421	2	Y	212	129	1			229
							233	9									
07	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	145	1	1363	2	Y	148	128	1			249
							163	9									
*08	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	169	1	1531	2	Y	65	123	1			191
							72	9									
09	1800	N	385	-0-	-1415	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	202	1	1523	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	882	1	3185	2	Y	17					147
							19	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	853	1	2882	2	Y	15					162
							17	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	679	1	2929	2	Y	11					173
							12	9									
*08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	885	1	3148	2	Y	60	190	1			43
							66	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	852	1	2503	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	881	1	2412	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1740	X	1577	-0-	-163	-0-	108	1	1466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	126	1	1484	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	144	1	1614	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	122	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	1061	1	10744	2	Y	19	18	1			24
							21	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	605	1	5128	2	Y	5					29
							6	9									
07	16461	X	1774	-0-	-14687	-0-	211	1	1562	2	Y	1	21	1			9
							1	9									
*08	16461	X	2637	-0-	-13824	-0-	307	1	2330	2	Y	-0-					9
09	15960	X	1609	-0-	-14351	-0-	242	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2000	-0-	-2371	-0-	310	1	1690	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	6317	-0-	-3696	-0-	479	1	5781	2	Y	52	61	1			40
							57	9									
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	883	1	12033	2	Y	159	49	1			150
							175	9									
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	901	1	10639	2	Y	84	147	1			87
							92	9									
08	10323	X	9075	-0-	-1248	-0-	742	1	8293	2	Y	36	75	1			48
							40	9									
09	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	919	1	10152	2	Y	67	39	1			76
							74	9									
10	13113	X	5031	-0-	-8082	-0-	430	1	4578	2	Y	21	42	1			55
							23	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	390	1	5313	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	485	1	5727	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	470	1	5248	2	Y	-0-	4	1			1
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	408	1	4503	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	560	1	5972	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7884	-0-	7884	16153	718	1	7151	2	Y	14	26	1			30
							15	9									
06	T. A.		6427	-0-	6427	22580	625	1	5756	2	Y	42	27	1			45
							46	9									
07	30268	X	7688	-0-	-22580	-0-	734	1	6914	2	Y	36	25	1			56
							40	9									
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	90	28	1			118
							99	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	525	1	4511	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	4982	-0-	-2892	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	231	1	2335	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	324	1	2750	2	Y	2					6
							2	9									
07	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	273	1	2022	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*08	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	409	1	3107	2	Y	-0-					3
09	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	362	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	585	1	3186	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	514	1	1551	2	Y	-0-					2
06	690	X	481	-0-	-209	-0-	179	1	302	2	Y	-0-					1
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 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
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	3	1			2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	748	1	11733	2	N	163	193	1			232
							179	9									
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	816	1	11529	2	N	128	188	1			172
							141	9									
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	486	1	7821	2	N	97	188	1			81
							107	9									
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	430	1	6427	2	N	187	178	1			90
							206	9									
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	422	1	6103	2	N	78					168
							86	9									
*10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	498	1	7281	2	N	124					292
							136	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	698	1	8417	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	586	1	7988	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	691	1	8157	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
08	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	733	1	8185	2	Y	-0-	12	1			2
09	8850	X	8691	-0-	-159	-0-	722	1	7969	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	721	1	7689	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	450	1	5628	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	453	1	5397	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	488	1	5477	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	15	22	1			6
							17	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	494	1	5140	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	532	1	5257	2	Y	26	18	1			12
							29	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
07	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

05	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	189	1	2368	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	200	1	2387	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	225	1	2523	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	201	1	2577	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	228	1	2369	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2496	2	N	9	6	1			4
							10	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	327	1	3947	2	Y	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	303	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	Y	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	373	1	3973	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	365	1	3692	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	236	1	1997	2	Y	-0-					3
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	702	1	5205	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	504	1	3825	2	Y	-0-					3
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	592	1	3343	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2078	-0-	-3843	-0-	322	1	1756	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

05	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	759	1	17452	2	Y	219	200	1			56
							241	9									
06	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	947	1	17462	2	Y	220	235	1			41
							242	9									
07	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	942	1	17219	2	Y	208	212	1			37
							229	9									
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	958	1	16939	2	Y	552	496	1			93
							607	9									
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	841	1	15520	2	Y	493	500	1			86
							542	9									
10	18011	X	16543	-0-	-1468	-0-	993	1	15003	2	Y	497	501	1			82
							547	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1813	-0-	1813	4392	158	1	1600	2	Y	50	118	1			81
							55	9									
06	T. A.		3717	-0-	3717	8109	386	1	3268	2	Y	57					138
							63	9									
07	11446	X	3337	-0-	-8109	-0-	389	1	2885	2	Y	57	103	1			92
							63	9									
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	511	1	3878	2	Y	-0-					92
09	3720	X	1860	-0-	-1860	-0-	280	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1983	-0-	-1861	-0-	308	1	1675	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

05	T. A.		18513	-0-	18513	37273	99	1	18367	2	Y	43	32	1			32
							47	9									
06	T. A.		16891	-0-	16891	54164	93	1	16736	2	Y	56	35	1			53
							62	9									
07	70652	X	16488	-0-	-54164	-0-	99	1	16353	2	Y	33	52	1			34
							36	9									
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	95	1	15603	2	Y	-0-	29	1			5
09	16260	X	14469	-0-	-1791	-0-	91	1	14378	2	Y	-0-	4	1			1
10	18507	X	13886	-0-	-4621	-0-	94	1	13792	2	Y	-0-					1

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

05	496	X	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	183	-0-	-297	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	359	-0-	-137	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	14					14
							15	9									
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	Y	28	12	1			30
							31	9									
*10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	Y	14	17	1			27
							15	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	1110	X	176	-0-	-934	-0-	18	1	156	2	Y	2					5
							2	9									
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	86	1	639	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
09	360	X	4	-0-	-356	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		386	-0-	386	386	60	1	326	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	947	1	2855	2	Y	3					32
							3	9									
06	5040	X	3260	-0-	-1780	-0-	1213	1	2046	2	Y	1					25
							1	9									
07	5208	X	3789	-0-	-1419	-0-	1150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	1446	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	1396	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	640	1	8715	2	Y	9					55
							10	9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	496	1	6781	2	Y	11	39	1			27
							12	9									
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	391	1	5532	2	Y	2					29
							2	9									
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	595	1	7704	2	Y	2					31
							2	9									
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	946	1	8538	2	Y	1					32
							1	9									
10	9362	X	7964	-0-	-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1			7
							1	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	17091	-0-	-3493	-0-	707	1	16260	2	Y	113	100	1			29
							124	9									
06	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	989	1	18236	2	Y	128	133	1			24
							141	9									
07	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	1300	1	23765	2	Y	159	155	1			28
							175	9									
08	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	1122	1	19824	2	Y	136	141	1			23
							150	9									
09	19380	X	18253	-0-	-1127	-0-	932	1	17196	2	Y	114	117	1			20
							125	9									
10	24583	X	17965	-0-	-6618	-0-	1108	1	16730	2	Y	115	116	1			19
							127	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1487	-0-	-807	-0-	58	1	1324	2	Y	95	88	1			24
							105	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	2	Y	101	106	1			19
							111	9									
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	70	1	1274	2	Y	88	91	1			16
							97	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	Y	81	83	1			14
							89	9									
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	68	1	1260	2	Y	74	75	1			13
							81	9									
10	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	75	1	1131	2	Y	70	71	1			12
							77	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1300	-0-		-95	-0-		85	1	1154	2	Y	55					213
									61	9									
06	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-		82	1	1119	2	Y	88	152	1			149
									97	9									
07	1147	N	1021	-0-		-126	-0-		66	1	936	2	Y	17					166
									19	9									
08	1302	N	1084	-0-		-218	-0-		76	1	987	2	Y	19					185
									21	9									
09	1290	N	1113	-0-		-177	-0-		108	1	975	2	Y	27					212
									30	9									
*10	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		85	1	1014	2	Y	14	168	1			58
									15	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2371	-0-		-698	-0-		211	1	2136	2	Y	22	32	1			31
									24	9									
06	2880	X	2459	-0-		-421	-0-		258	1	2186	2	Y	14					45
									15	9									
07	2976	X	2449	-0-		-527	-0-		289	1	2145	2	Y	14	33	1			26
									15	9									
*08	2356	X	2310	-0-		-46	-0-		269	1	2041	2	Y	-0-					26
09	2460	X	2154	-0-		-306	-0-		324	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-		398	1	2170	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		246	-0-		246	589		18	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		271	-0-		271	860		21	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	860						Y	-0-					-0-
08	860	X	-0-	-0-		-860	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	17522	-0-		-11184	-0-		1040	1	16329	2	Y	139	131	1			126
									153	9									
06	27120	X	12299	-0-		-14821	-0-		808	1	11414	2	Y	70	165	1			31
									77	9									
07	28687	X	28687	-0-		-0-	-0-		1661	1	26716	2	Y	282	218	1			95
									310	9									
08	25544	X	24451	-0-		-1093	-0-		1523	1	22741	2	Y	170	206	1			59
									187	9									
09	22213	X	22213	-0-		-0-	-0-		1426	1	20614	2	Y	157	93	1			123
									173	9									
10	28675	X	22587	-0-		-6088	-0-		1435	1	20965	2	Y	170	192	1			101
									187	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	602	1	7261	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	452	1	6152	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	550	1	6493	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	566	1	6322	2	Y	68	4	1			68
							75	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	470	1	5191	2	Y	85	56	1			97
							94	9									
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	512	1	5461	2	Y	59	53	1			103
							65	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	419	1	5249	2	Y	136	119	1			52
							150	9									
06	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	398	1	4740	2	Y	117	129	1			40
							129	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	499	1	5606	2	Y	129	85	1			84
							142	9									
08	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	394	1	5044	2	Y	12	91	1			5
							13	9									
09	5370	X	4547	-0-	-823	-0-	398	1	4136	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
10	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	519	1	5121	2	Y	17	11	1			8
							19	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	680	1	8202	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
06	8430	X	7922	-0-	-508	-0-	539	1	7343	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
07	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	660	1	7796	2	Y	23	33	1			24
							25	9									
08	8928	X	8284	-0-	-644	-0-	681	1	7603	2	Y	-0-	21	1			3
09	8640	X	7660	-0-	-980	-0-	636	1	7023	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	619	1	6597	2	Y	-0-					1

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13839	-0-	-1971	-0-	1020	1	12768	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
06	15300	X	14199	-0-	-1101	-0-	1095	1	13056	2	Y	44	47	1			15
							48	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1312	1	14741	2	Y	48	32	1			31
							53	9									
08	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	1077	1	13783	2	Y	259	184	1			106
							285	9									
09	15300	X	14885	-0-	-415	-0-	1273	1	13237	2	Y	341	384	1			63
							375	9									
10	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	1322	1	13051	2	Y	355	254	1			164
							391	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12335	-0-	-592	-0-	908	1	11370	2	N	52	49	1			20
							57	9									
06	12360	X	10576	-0-	-1784	-0-	815	1	9715	2	N	42	48	1			14
							46	9									
07	12679	X	11875	-0-	-804	-0-	966	1	10859	2	N	45	30	1			29
							50	9									
08	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	805	1	10304	2	N	61	65	1			25
							67	9									
09	11940	X	10759	-0-	-1181	-0-	936	1	9737	2	N	78	89	1			14
							86	9									
10	11594	X	11322	-0-	-272	-0-	1032	1	10193	2	N	88	62	1			40
							97	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 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
05	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1469	1	18387	2	Y	463	460	1			177
							509	9									
06	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1397	1	16652	2	Y	399	441	1			135
							439	9									
07	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1183	1	13293	2	Y	296	238	1			193
							326	9									
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	1265	1	16183	2	Y	259	346	1			106
							285	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	744	1	7737	2	Y	169	244	1			31
							186	9									
10	12741	X	5470	-0-	-7271	-0-	492	1	4854	2	Y	113	92	1			52
							124	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	910	1	20920	2	Y	467	426	1			119
							514	9									
06	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	1260	1	23233	2	Y	526	547	1			98
							579	9									
07	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	1169	1	21387	2	Y	461	477	1			82
							507	9									
08	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1283	1	22679	2	Y	440	448	1			74
							484	9									
09	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1118	1	20631	2	Y	390	396	1			68
							429	9									
*10	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1460	1	22055	2	Y	435	431	1			72
							479	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	448	1	5397	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	327	1	4458	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	390	1	4610	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	397	1	4434	2	Y	-0-	6	1			1
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	314	1	3463	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5115	X	3087	-0-	-2028	-0-	265	1	2822	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	264	1	6066	2	Y	99	91	1			25
							109	9									
06	6810	X	6105	-0-	-705	-0-	309	1	5691	2	Y	95	102	1			18
							105	9									
07	6975	X	6367	-0-	-608	-0-	325	1	5939	2	Y	94	95	1			17
							103	9									
08	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	324	1	5725	2	Y	65	71	1			11
							72	9									
09	6300	X	5535	-0-	-765	-0-	281	1	5191	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
10	6076	X	5429	-0-	-647	-0-	333	1	5032	2	Y	58	58	1			10
							64	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5409	-0-	-2465	-0-	412	1	4967	2	Y	27	28	1			20
							30	9									
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	531	1	7236	2	Y	57	24	1			53
							63	9									
07	8804	X	3573	-0-	-5231	-0-	278	1	3277	2	Y	16	53	1			16
							18	9									
08	8804	X	2643	-0-	-6161	-0-	217	1	2426	2	Y	-0-	14	1			2
09	8520	X	4391	-0-	-4129	-0-	365	1	4026	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1033	1	11013	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 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
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	309	1	3865	2	N	9	9	1			3
							10	9									
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	295	1	3516	2	N	9	9	1			3
							10	9									
07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	350	1	3936	2	N	7	5	1			5
							8	9									
08	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	260	1	3330	2	N	6	9	1			2
							7	9									
09	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	256	1	2660	2	N	7	8	1			1
							8	9									
10	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	269	1	2660	2	N	7	5	1			3
							8	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	14901	-0-	-2955	-0-	616	1	14167	2	Y	107	99	1			27
							118	9									
06	17100	X	15570	-0-	-1530	-0-	795	1	14651	2	Y	113	119	1			21
							124	9									
07	17670	X	15430	-0-	-2240	-0-	794	1	14518	2	Y	107	109	1			19
							118	9									
08	15965	X	13895	-0-	-2070	-0-	735	1	12986	2	Y	158	150	1			27
							174	9									
09	15570	X	12900	-0-	-2670	-0-	655	1	12088	2	Y	143	145	1			25
							157	9									
10	16089	X	9172	-0-	-6917	-0-	562	1	8494	2	Y	105	113	1			17
							116	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12055	-0-	-1089	-0-	486 383	1 9	11186	2	Y	348	321	1			89
06	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	704 448	1 9	12981	2	Y	407	420	1			76
07	13392	X	13333	-0-	-59	-0-	670 404	1 9	12259	2	Y	367	378	1			65
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	719 200	1 9	12707	2	Y	182	216	1			31
09	14130	X	12176	-0-	-1954	-0-	617 174	1 9	11385	2	Y	158	161	1			28
10	14601	X	12429	-0-	-2172	-0-	760 182	1 9	11487	2	Y	165	166	1			27

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	179 246	1 9	4119	2	Y	224	200	1			57
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201 223	1 9	3703	2	Y	203	222	1			38
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	199 209	1 9	3636	2	Y	190	194	1			34
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	201 96	1 9	3549	2	Y	87	106	1			15
09	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	171 83	1 9	3157	2	Y	75	77	1			13
10	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	219 91	1 9	3308	2	Y	83	82	1			14

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 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
05	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	39	1	1095	2	N	-0-					121
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1172	2	N	-0-					121
07	1333	X	543	-0-	-790	-0-	16 3	1 9	524	2	N	3					124
08	1333	X	584	-0-	-749	-0-	17 10	1 9	557	2	N	9					133
09	1290	X	542	-0-	-748	-0-	17	1	525	2	N	-0-					133
10	1240	X	525	-0-	-715	-0-	16	1	509	2	N	-0-					133

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

MO	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
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	216	1	6051	2	N	26					101
							29	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	71	1	4382	2	N	32	1	8			132
							35	9									
07	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	60	1	1951	2	N	24	1	8			155
							26	9									
08	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	61	1	1992	2	N	22					177
							24	9									
09	3030	X	2252	-0-	-778	-0-	70	1	2162	2	N	18	175	1			20
							20	9									
10	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	54	1	1686	2	N	26					46
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

MO	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
05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	702	1	13301	2	N	53	186	1			21
							58	9									
06	13980	X	13343	-0-	-637	-0-	320	1	12961	2	N	56					77
							62	9									
07	14446	X	13887	-0-	-559	-0-	641	1	13193	2	N	48					125
							53	9									
08	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	664	1	13446	2	N	50					175
							55	9									
09	13620	X	13233	-0-	-387	-0-	637	1	12543	2	N	48	184	1			39
							53	9									
10	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	489	1	12841	2	N	49					88
							54	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	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
05	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	35	1	987	2	N	36					155
							40	9									
06	1200	X	997	-0-	-203	-0-	15	1	935	2	N	43	1	8			197
							47	9									
07	1209	X	875	-0-	-334	-0-	26	1	824	2	N	23	180	1	1	8	39
							25	9									
08	1085	X	954	-0-	-131	-0-	28	1	900	2	N	24					63
							26	9									
09	1050	X	1003	-0-	-47	-0-	30	1	928	2	N	41					104
							45	9									
10	1054	X	902	-0-	-152	-0-	28	1	862	2	N	11					115
							12	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	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
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	360	1	6821	2	N	76	183	1			17
							84	9									
06	6750	X	6690	-0-	-60	-0-	160	1	6466	2	N	58					75
							64	9									
07	6882	X	6436	-0-	-446	-0-	295	1	6072	2	N	63					138
							69	9									
08	7254	X	7056	-0-	-198	-0-	329	1	6665	2	N	56	177	1			17
							62	9									
09	7020	X	6231	-0-	-789	-0-	298	1	5868	2	N	59					76
							65	9									
10	7254	X	5963	-0-	-1291	-0-	216	1	5679	2	N	62					138
							68	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7487	-0-		-46	-0-		374	1	7089	2	N	22					54
									24	9									
06	7290	X	7222	-0-		-68	-0-		173	1	7020	2	N	26	8	8			72
									29	9									
07	7533	X	7521	-0-		-12	-0-		348	1	7154	2	N	17	1	8			88
									19	9									
08	7502	X	7150	-0-		-352	-0-		336	1	6808	2	N	5					93
									6	9									
09	7260	X	7260	-0-		-0-	-0-		350	1	6889	2	N	19					112
									21	9									
10	7533	X	7168	-0-		-365	-0-		262	1	6888	2	N	16					128
									18	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10247	X	10247	-0-		-0-	-0-		512	1	9710	2	N	23					92
									25	9									
06	9960	X	9599	-0-		-361	-0-		231	1	9354	2	N	13					105
									14	9									
07	10421	X	10421	-0-		-0-	-0-		470	1	9681	2	N	245	222	8			128
									270	9									
08	10274	X	10274	-0-		-0-	-0-		483	1	9767	2	N	22					150
									24	9									
09	9930	X	9685	-0-		-245	-0-		467	1	9195	2	N	21					171
									23	9									
10	10230	X	9103	-0-		-1127	-0-		333	1	8753	2	N	15					186
									17	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12776	X	12776	-0-		-0-	-0-		637	1	12076	2	N	57					145
									63	9									
06	11910	X	11540	-0-		-370	-0-		276	1	11189	2	N	68	19	8			194
									75	9									
07	12307	X	8154	-0-		-4153	-0-		376	1	7744	2	N	31	180	1	9	8	36
									34	9									
08	12499	X	12499	-0-		-0-	-0-		586	1	11855	2	N	53					89
									58	9									
09	12037	X	12037	-0-		-0-	-0-		579	1	11394	2	N	58					147
									64	9									
10	12400	X	11438	-0-		-962	-0-		417	1	10958	2	N	57	185	1			19
									63	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5209	-0-		-1828	-0-		255	1	4838	2	N	105					146
									116	9									
06	6810	X	5816	-0-		-994	-0-		137	1	5556	2	N	112	178	1	6	8	74
									123	9									
07	6231	X	6214	-0-		-17	-0-		282	1	5814	2	N	107	2	8			179
									118	9									
08	6076	X	5662	-0-		-414	-0-		262	1	5293	2	N	97	182	1			94
									107	9									
09	5820	X	737	-0-		-5083	-0-		35	1	688	2	N	13					107
									14	9									
*10	7551	X	7551	-0-		-0-	-0-		270	1	7110	2	N	155	181	1			81
									171	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	713	1	13524	2	N	252	183	1			196
							277	9									
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	326	1	13228	2	N	235	369	1	7	8	55
							259	9									
07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	647	1	13315	2	N	230	173	1	3	8	109
							253	9									
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	672	1	13601	2	N	225	184	1			150
							248	9									
09	13800	X	13699	-0-	-101	-0-	651	1	12806	2	N	220	352	1			18
							242	9									
*10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	495	1	13001	2	N	210	186	1			42
							231	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	665	-0-	-792	-0-	31	1	589	2	N	41					59
							45	9									
06	1410	X	748	-0-	-662	-0-	16	1	659	2	N	66	18	8			107
							73	9									
07	1457	X	693	-0-	-764	-0-	30	1	610	2	N	48	7	8			148
							53	9									
08	992	X	800	-0-	-192	-0-	35	1	715	2	N	45	177	1			16
							50	9									
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	42					58
							46	9									
*10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	N	42					100
							46	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	169	1	3202	2	N	38					187
							42	9									
06	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	78	1	3154	2	N	34	179	1	5	8	37
							37	9									
07	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	140	1	2879	2	N	28	3	8			62
							31	9									
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	140	1	2840	2	N	20					82
							22	9									
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	138	1	2719	2	N	23					105
							25	9									
10	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	102	1	2671	2	N	26					131
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	305	1	5782	2	N	33					92
							36	9									
06	6090	X	4705	-0-	-1385	-0-	113	1	4561	2	N	28	3	8			117
							31	9									
07	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	272	1	5598	2	N	26	1	8			142
							29	9									
08	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	276	1	5577	2	N	22					164
							24	9									
09	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	263	1	5180	2	N	27					191
							30	9									
10	6138	X	5419	-0-	-719	-0-	198	1	5201	2	N	18	177	1			32
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

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
05	6293	X	6100	-0-		-193	-0-	295 205	1 9	5600	2	N	186					286
06	6090	X	5739	-0-		-351	-0-	133 206	1 9	5400	2	N	187	370	1	5	8	98
07	6138	X	5971	-0-		-167	-0-	269 171	1 9	5531	2	N	155	186	1	2	8	65
08	6138	X	6047	-0-		-91	-0-	275 197	1 9	5575	2	N	179	184	1			60
09	5910	X	5736	-0-		-174	-0-	269 175	1 9	5292	2	N	159					219
10	6107	X	6042	-0-		-65	-0-	215 182	1 9	5645	2	N	165	184	1			200

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

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
05	35062	X	18835	-0-		-16227	-0-	939 86	1 9	17810	2	N	78					117
06	17082	X	17082	-0-		-0-	-0-	409 84	1 9	16589	2	N	76	5	8			188
07	18910	X	17679	-0-		-1231	-0-	815 78	1 9	16786	2	N	71	179	1	2	8	78
08	18848	X	17880	-0-		-968	-0-	838 77	1 9	16965	2	N	70					148
09	18240	X	16686	-0-		-1554	-0-	803 67	1 9	15816	2	N	61	184	1			25
10	17670	X	16714	-0-		-956	-0-	610 74	1 9	16030	2	N	67					92

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

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
05	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-	323 48	1 9	6131	2	N	44					176
06	5760	X	5402	-0-		-358	-0-	128 80	1 9	5194	2	N	73	182	1	12	8	55
07	5952	X	5445	-0-		-507	-0-	249 78	1 9	5118	2	N	71	8	8			118
08	5952	X	-0-	-0-		-5952	-0-					N	54					172
09	5760	X	4894	-0-		-866	-0-	235 31	1 9	4628	2	N	28	175	1			25
10	5952	X	4924	-0-		-1028	-0-	179 44	1 9	4701	2	N	40					65

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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
05	5270	X	1527	-0-		-3743	-0-	71 116	1 9	1340	2	N	105	193	1			76
06	5100	X	1614	-0-		-3486	-0-	36 109	1 9	1469	2	N	99	23	8			152
07	3131	X	1738	-0-		-1393	-0-	75 119	1 9	1544	2	N	108	5	8			255
08	3100	X	1733	-0-		-1367	-0-	77 96	1 9	1560	2	N	87					342
09	2280	X	1597	-0-		-683	-0-	73 91	1 9	1433	2	N	83	191	1			234
*10	1859	X	1859	-0-		-0-	-0-	65 84	1 9	1710	2	N	76	188	1			122

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	1684	1	31928	2	N	154	193	1			75
							169	9									
06	34500	X	32149	-0-	-2351	-0-	770	1	31217	2	N	147	2	8			220
							162	9									
07	34565	X	32626	-0-	-1939	-0-	1504	1	30967	2	N	141	191	1	1	8	169
							155	9									
08	33790	X	33348	-0-	-442	-0-	1563	1	31631	2	N	140	192	1			117
							154	9									
09	32700	X	31424	-0-	-1276	-0-	1512	1	29761	2	N	137					254
							151	9									
10	33790	X	31401	-0-	-2389	-0-	1146	1	30103	2	N	138	179	1			213
							152	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4105	-0-	-1537	-0-	140	1	3919	2	N	42					100
							46	9									
06	4860	X	4103	-0-	-757	-0-	64	1	3989	2	N	45					145
							50	9									
07	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-	114	1	3673	2	N	60	172	1			33
							66	9									
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	130	1	4206	2	N	51					84
							56	9									
09	4230	X	3847	-0-	-383	-0-	120	1	3668	2	N	54					138
							59	9									
10	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	99	1	3094	2	N	38					176
							42	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	1471	1	27893	2	N	357	382	1			201
							393	9									
06	30030	X	27152	-0-	-2878	-0-	645	1	26142	2	N	332	377	1			156
							365	9									
07	31031	X	26877	-0-	-4154	-0-	1228	1	25287	2	N	329	388	1			97
							362	9									
08	29760	X	25799	-0-	-3961	-0-	1199	1	24262	2	N	307	192	1			212
							338	9									
09	28800	X	24254	-0-	-4546	-0-	1157	1	22772	2	N	295	384	1			123
							325	9									
10	27466	X	23699	-0-	-3767	-0-	856	1	22504	2	N	308	196	1			235
							339	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	1351	1	25607	2	N	163	192	1			133
							179	9									
06	24540	X	22534	-0-	-2006	-0-	539	1	21842	2	N	139	194	1	5	8	73
							153	9									
07	25358	X	22518	-0-	-2840	-0-	1036	1	21325	2	N	143	3	8			213
							157	9									
08	25358	X	23235	-0-	-2123	-0-	1087	1	21997	2	N	137	192	1			158
							151	9									
09	24540	X	23587	-0-	-953	-0-	1133	1	22300	2	N	140	193	1			105
							154	9									
10	25513	X	22971	-0-	-2542	-0-	836	1	21977	2	N	144					249
							158	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	183	1	5123	2	N	29					132
							32	9									
06	5280	X	5191	-0-	-89	-0-	81	1	5057	2	N	48	16	8			164
							53	9									
07	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	159	1	5131	2	N	32	5	8			191
							35	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	163	1	5278	2	N	28					219
							31	9									
09	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	159	1	4891	2	N	29					248
							32	9									
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	169	1	5311	2	N	28	190	1			86
							31	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

05	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	223	1	1113	2	Y	-0-					32
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	203	1	877	2	Y	-0-					32
07	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	202	1	906	2	Y	-0-					32
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	214	1	845	2	Y	-0-					32
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	257	1	847	2	Y	-0-					32
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	2	Y	-0-					32

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

05	7347	X	6004	-0-	-1343	-0-	1656	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	1478	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6648	-0-	-265	-0-	1634	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	1560	1	4840	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	1463	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6833	-0-	-49	-0-	1947	1	4886	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13947 06/21/2014

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
*04	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

*03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	5	1	6650	2	N	95	94	1			10
							105	9									
*04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	2	N	186	166	1			30
							205	9									
*05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	4	1	2880	2	N	54	77	1			7
							59	9									
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	3	1	7931	2	N	143	131	1			19
							157	9									
*07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	2	1	5091	2	N	98	96	1			21
							108	9									
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	2	1	5296	2	N	87	95	1			13
							96	9									
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2	1	5580	2	N	115	113	1			15
							127	9									
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	2	1	4763	2	N	108	103	1			20
							119	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
*05	806	N	192	-0-	-614	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3374	-0-	3374	3374	118	1	3256	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3374					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2676	2	58	9	N	53	52	1			6
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2522	2	78	9	N	71	66	1			11
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2361	2	223	9	N	203	188	1			26
*06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1671	2	150	9	N	136	144	1			18
*07	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4010	2	385	9	N	350	293	1			75
*08	7716	X	6421	-0-	-1295	-0-	5936	2	485	9	N	441	450	1			66
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	358	1			45
10	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			N	-0-	45	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	8	1	4643	2	N	147	147	1			16
							162	9									
*04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	16	1	4199	2	N	192	177	1			31
							211	9									
*05	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	17	1	4027	2	N	242	242	1			31
							266	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4	1	3809	2	N	217	219	1			29
							239	9									
*07	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3	1	3615	2	N	220	202	1			47
							242	9									
*08	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	4	1	3772	2	N	196	214	1			29
							216	9									
*09	3960	X	3178	-0-	-782	-0-	3	1	2962	2	N	194	197	1			26
							213	9									
*10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	3	1	4378	2	N	227	211	1			42
							250	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5	1	5677	2	N	93	92	1			10
							102	9									
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	11	1	5701	2	N	134	123	1			21
							147	9									
*05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	15	1	5700	2	N	219	212	1			28
							241	9									
*06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4	1	5441	2	N	197	199	1			26
							217	9									
*07	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	3	1	4772	2	N	186	172	1			40
							205	9									
*08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	3	1	4645	2	N	154	171	1			23
							169	9									
*09	5820	X	5382	-0-	-438	-0-	4	1	5143	2	N	214	209	1			28
							235	9									
10	6014	X	5437	-0-	-577	-0-	1	1	5345	2	N	83	96	1			15
							91	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5350	-0-	-75	-0-	4	1	5265	2	N	74	73	1			8
							81	9									
*04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	9	1	5641	2	N	113	103	1			18
							124	9									
*05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	9	1	5313	2	N	129	131	1			16
							142	9									
*06	5130	X	4502	-0-	-628	-0-	2	1	4389	2	N	101	104	1			13
							111	9									
*07	5797	X	4826	-0-	-971	-0-	2	1	4696	2	N	116	104	1			25
							128	9									
*08	6944	X	4565	-0-	-2379	-0-	2	1	4460	2	N	94	105	1			14
							103	9									
*09	6720	X	4612	-0-	-2108	-0-	2	1	4479	2	N	119	117	1			16
							131	9									
10	6944	X	4353	-0-	-2591	-0-	1	1	4285	2	N	61	66	1			11
							67	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	31	1	16078	2	N	549	547	1			59
							604	9									
*04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	61	1	15039	2	N	738	679	1			118
							812	9									
*05	16089	X	15191	-0-	-898	-0-	45	1	14441	2	N	641	678	1			81
							705	9									
*06	15270	X	12796	-0-	-2474	-0-	10	1	12221	2	N	514	527	1			68
							565	9									
*07	15779	X	14036	-0-	-1743	-0-	9	1	13367	2	N	600	540	1			128
							660	9									
*08	15779	X	13281	-0-	-2498	-0-	10	1	12733	2	N	489	544	1			73
							538	9									
*09	15270	X	13873	-0-	-1397	-0-	11	1	13162	2	N	636	625	1			84
							700	9									
10	15779	X	13212	-0-	-2567	-0-	12	1	12302	2	N	816	749	1			151
							898	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

*03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1	1	1297	2	N	16	15	1			2
							18	9									
*04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	2	1	1347	2	N	23	21	1			4
							25	9									
*05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	4	1			-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	8	1	10219	2	N	133	131	1			14
							146	9									
*04	10950	X	10559	-0-	-391	-0-	16	1	10328	2	N	195	178	1			31
							215	9									
*05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	20	1	11103	2	N	291	285	1			37
							320	9									
*06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	5	1	9730	2	N	241	246	1			32
							265	9									
*07	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	4	1	9428	2	N	249	228	1			53
							274	9									
*08	11749	X	9132	-0-	-2617	-0-	4	1	8906	2	N	202	225	1			30
							222	9									
*09	11370	X	8432	-0-	-2938	-0-	4	1	8172	2	N	233	232	1			31
							256	9									
10	11749	X	7999	-0-	-3750	-0-	4	1	7730	2	N	241	227	1			45
							265	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	7129	-0-	4129	4129	662	1	6398	2	N	63	55	1			8
							69	9									
*07	3100	N	9265	-0-	6165	10294	813	1	8354	2	N	89	78	1			19
							98	9									
*08	3100	N	8153	-0-	5053	15347	834	1	7319	2	N	-0-	19	1			-0-
*09	24382	X	9035	-0-	-15347	-0-	782	1	8253	2	N	-0-					-0-
*10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	789	1	8191	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

*03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	165	1	8359	2	N	455	446	1			49
							501	9									
*04	8640	X	8605	-0-	-35	-0-	185	1	7752	2	N	607	559	1			97
							668	9									
*05	8959	X	8155	-0-	-804	-0-	177	1	7389	2	N	535	564	1			68
							589	9									
*06	7680	X	7034	-0-	-646	-0-	121	1	6430	2	N	439	449	1			58
							483	9									
*07	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	7	1	6432	2	N	463	422	1			99
							509	9									
*08	7936	X	5919	-0-	-2017	-0-	7	1	5538	2	N	340	388	1			51
							374	9									
*09	7680	X	6297	-0-	-1383	-0-	8	1	5797	2	N	447	439	1			59
							492	9									
10	7936	X	5476	-0-	-2460	-0-	3	1	5232	2	N	219	237	1			41
							241	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 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	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	1	1	4095	2	N	23	22	1			2
							25	9									
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	2	N	31	28	1			5
							34	9									
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	4	1	3453	2	N	61	58	1			8
							67	9									
*06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	1	1	3062	2	N	51	52	1			7
							56	9									
*07	4061	X	2790	-0-	-1271	-0-	1	1	2736	2	N	48	45	1			10
							53	9									
*08	4464	X	2250	-0-	-2214	-0-	1	1	2212	2	N	34	39	1			5
							37	9									
*09	4320	X	2374	-0-	-1946	-0-	1	1	2323	2	N	45	44	1			6
							50	9									
10	4464	X	2606	-0-	-1858	-0-	2606	2			N	-0-	6	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

*03	37076	X	1618	-0-	-35458	-0-	3	1	1548	2	N	61	75	1			7
							67	9									
*04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-	7	1			-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		2310	-0-	2310	2310	2	1	2190	2	N	107	93	1			14
							118	9									
*07	T. A.		12671	-0-	12671	14981	63	1	11917	2	N	628	508	1			134
							691	9									
*08	T. A.		7834	-0-	7834	22815	39	1	7428	2	N	334	418	1			50
							367	9									
*09	T. A.		8397	-0-	8397	31212	31	1	7876	2	N	445	436	1			59
							490	9									
*10	39309	X	8097	-0-	-31212	-0-	28	1	7909	2	N	145	177	1			27
							160	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31279	X	21569	-0-	-9710	-0-	27	1	21013	2	N	481	466	1			52
							529	9									
*04	29850	X	26402	-0-	-3448	-0-	69	1	25414	2	N	835	754	1			133
							919	9									
*05	30876	X	28803	-0-	-2073	-0-	53	1	27911	2	N	763	800	1			96
							839	9									
*06	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	12	1	23431	2	N	607	623	1			80
							668	9									
*07	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	10	1	22780	2	N	631	576	1			135
							694	9									
*08	17143	X	15927	-0-	-1216	-0-	8	1	15515	2	N	367	447	1			55
							404	9									
*09	16590	X	13465	-0-	-3125	-0-	7	1	13032	2	N	387	391	1			51
							426	9									
10	17143	X	12240	-0-	-4903	-0-	2	1	12062	2	N	160	181	1			30
							176	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	3	1	2912	2	N	47	45	1			5
							52	9									
*04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	2	N	32	32	1			5
							35	9									
*05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	3	1	1960	2	N	42	42	1			5
							46	9									
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1	1	3011	2	N	62	59	1			8
							68	9									
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1	1	3263	2	N	71	64	1			15
							78	9									
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1	1	2875	2	N	54	61	1			8
							59	9									
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	1	1	2389	2	N	56	57	1			7
							62	9									
*10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	1	1	2396	2	N	61	57	1			11
							67	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4986	-0-	-439	-0-	8	1	4821	2	N	143	141	1			15
							157	9									
*04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	17	1	4662	2	N	199	182	1			32
							219	9									
*05	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	11	1	4690	2	N	155	167	1			20
							171	9									
*06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	3	1	4235	2	N	133	135	1			18
							146	9									
*07	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	2	1	3981	2	N	132	122	1			28
							145	9									
*08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	2	1	4020	2	N	115	126	1			17
							127	9									
*09	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	2	1	3737	2	N	135	134	1			18
							149	9									
10	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	2	1	3676	2	N	118	114	1			22
							130	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-8486	-0-	2	1	36	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	6120	X	233	-0-	-5887	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	5673	X	603	-0-	-5070	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					-0-
*06	150	X	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	2	Y	-0-					-0-
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	103	1	2519	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-95	-0-	21	1	329	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*04	570	N	541	-0-	-29	-0-	37	1	504	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
*08	744	N	363	-0-	-381	-0-	22	1	305	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	56	58	1			3
							62	9									
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	60	57	1			6
							66	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	239	1	3800	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	271	1	3709	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	308	1	4805	2	Y	69	59	1			10
							76	9									
*06	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	180	1	3768	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
*07	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	250	1	3656	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
*08	4340	X	3742	-0-	-598	-0-	241	1	3360	2	Y	128	115	1			20
							141	9									
*09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	155	1	3280	2	Y	138	150	1			8
							152	9									
10	4340	X	3216	-0-	-1124	-0-	126	1	3090	2	Y	-0-	8	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	1314	1	20554	2	Y	917	955	1			99
							1009	9									
*04	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	1411	1	19317	2	Y	-0-	99	1			-0-
*05	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	1348	1	20907	2	Y	427	364	1			63
							470	9									
*06	27150	X	19811	-0-	-7339	-0-	884	1	18496	2	Y	392	420	1			35
							431	9									
*07	28055	X	19856	-0-	-8199	-0-	1242	1	18175	2	Y	399	388	1			46
							439	9									
*08	23281	X	17781	-0-	-5500	-0-	1128	1	15722	2	Y	846	761	1			131
							931	9									
*09	20970	X	14795	-0-	-6175	-0-	630	1	13295	2	Y	791	874	1			48
							870	9									
10	21576	X	13555	-0-	-8021	-0-	515	1	12511	2	Y	481	481	1			48
							529	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-2254	-0-	48	1	756	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	2250	X	940	-0-	-1310	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	95	1	1470	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
*06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
*07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2448	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	108	97	1			17
							119	9									
09	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	88	1	1865	2	Y	110	120	1			7
							121	9									
10	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	63	1	1448	2	Y	430	394	1			43
							473	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

*03	34751	X	15247	-0-	-19504	-0-	885	1	13958	2	Y	367	371	1			40
							404	9									
*04	28920	X	13083	-0-	-15837	-0-	891	1	12192	2	Y	-0-	40	1			-0-
*05	28489	X	15432	-0-	-13057	-0-	916	1	14217	2	Y	272	232	1			40
							299	9									
*06	16440	X	14685	-0-	-1755	-0-	656	1	13729	2	Y	273	288	1			25
							300	9									
*07	17360	X	14310	-0-	-3050	-0-	896	1	13118	2	Y	269	263	1			31
							296	9									
*08	15531	X	7213	-0-	-8318	-0-	459	1	6399	2	Y	323	304	1			50
							355	9									
*09	15180	X	4944	-0-	-10236	-0-	211	1	4459	2	Y	249	284	1			15
							274	9									
10	15624	X	11317	-0-	-4307	-0-	426	1	10343	2	Y	498	463	1			50
							548	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

*03	12431	X	5966	-0-	-6465	-0-	344	1	5395	2	N	206	210	1			22
							227	9									
*04	10230	X	4799	-0-	-5431	-0-	327	1	4472	2	N	-0-	22	1			-0-
*05	10230	X	6015	-0-	-4215	-0-	357	1	5561	2	N	88	75	1			13
							97	9									
*06	6660	X	5219	-0-	-1441	-0-	234	1	4897	2	N	80	86	1			7
							88	9									
*07	6882	X	5248	-0-	-1634	-0-	330	1	4828	2	N	82	80	1			9
							90	9									
*08	6076	X	4628	-0-	-1448	-0-	297	1	4141	2	N	173	155	1			27
							190	9									
*09	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	194	1	4098	2	N	189	204	1			12
							208	9									
10	5704	X	4516	-0-	-1188	-0-	172	1	4199	2	N	132	131	1			13
							145	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16616	X	11050	-0-	-5566	-0-	8	1	10881	2	N	146	146	1			16
							161	9									
*04	15210	X	9853	-0-	-5357	-0-	15	1	9634	2	N	185	171	1			30
							204	9									
*05	13640	X	8936	-0-	-4704	-0-	2	1	8902	2	N	29	55	1			4
							32	9									
*06	10170	X	7524	-0-	-2646	-0-	7499	2	25	9	N	23	24	1			3
*07	10509	X	7918	-0-	-2591	-0-	7889	2	29	9	N	26	23	1			6
*08	10509	X	7503	-0-	-3006	-0-	7481	2	22	9	N	20	23	1			3
*09	10170	X	7316	-0-	-2854	-0-	7288	2	28	9	N	25	25	1			3
10	10509	X	7285	-0-	-3224	-0-	7254	2	31	9	N	28	26	1			5

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64172	-0-	64172	688688	252	1	62402	2	N	1380	1450	1			149
							1518	9									
*04	0	W	42348	-0-	42348	731036	186	1	40742	2	N	1291	1234	1			206
							1420	9									
*05	776832	X	45796	-0-	-731036	-0-	44369	2	1427	9	N	1297	1339	1			164
*06	110670	X	24150	-0-	-86520	-0-	23434	2	716	9	N	651	729	1			86
*07	97030	X	14886	-0-	-82144	-0-	14415	2	471	9	N	428	423	1			91
*08	65348	X	29899	-0-	-35449	-0-	29087	2	812	9	N	738	719	1			110
*09	42870	X	10947	-0-	-31923	-0-	10575	2	372	9	N	338	403	1			45
10	37789	X	16151	-0-	-21638	-0-	15554	2	597	9	N	543	487	1			101

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43946	-0-	43946	85922	214	1	42910	2	N	747	760	1			81
							822	9									
*04	0	W	35889	-0-	35889	121811	237	1	34593	2	N	963	890	1			154
							1059	9									
*05	161322	X	39511	-0-	-121811	-0-	244	1	38183	2	N	985	1015	1			124
							1084	9									
*06	54240	X	23641	-0-	-30599	-0-	121	1	22903	2	N	561	611	1			74
							617	9									
*07	46934	X	30528	-0-	-16406	-0-	144	1	29534	2	N	773	682	1			165
							850	9									
*08	44671	X	29313	-0-	-15358	-0-	133	1	28732	2	N	407	511	1			61
							448	9									
*09	72965	X	72965	-0-	-0-	-0-	247	1	70655	2	N	1875	1688	1			248
							2063	9									
*10	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	202	1	55870	2	N	1451	1430	1			269
							1596	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		29157	-0-	29157	29157	229	1	28265	2	N	603	513	1			90
							663	9									
*09	108440	X	79283	-0-	-29157	-0-	254	1	77996	2	N	939	905	1			124
							1033	9									
10	100037	X	85147	-0-	-14890	-0-	309	1	81350	2	N	3171	2708	1			587
							3488	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

05	3100 N	1955	-0-	-1145	1183	172 64	1 9	1719	3	Y	58	59	1			6
06	2608 X	1425	-0-	-1183	-0-	127 36	1 9	1262	3	Y	33	34	1			5
07	2201 N	1744	-0-	-457	-0-	164 47	1 9	1533	3	Y	43	45	1			3
08	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	166 52	1 9	1417	3	Y	47	44	1			6
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	1264	3	Y	51	50	1			7
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	172 57	1 9	1350	3	Y	52	52	1			7

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	118	1	1181	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	101	1	1003	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	136	1	1271	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	116	1	915	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

05	3000	N	425	-0-	-2575	1426	37	1	368	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
06	1739	N	313	-0-	-1426	-0-	26	1	254	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
07	744	N	358	-0-	-386	-0-	34	1	318	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	36	1	310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	35	1	275	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

05	523	X	251	-0-	-272	-0-	23 2	1 9	226	3	Y	2	2	1			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	534	1	5349	3	Y	144	132	1			12
							158	9									
06	T. A.		3762	-0-	3762	3762	330	1	3264	3	Y	153	148	1			17
							168	9									
07	T. A.		4192	-0-	4192	7954	395	1	3714	3	Y	75	86	1			6
							83	9									
08	T. A.		1169	-0-	1169	9123	121	1	1034	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
09	11108	X	1985	-0-	-9123	-0-	197	1	1753	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	415	1	3259	3	Y	38	38	1			5
							42	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

05	899	N	886	-0-	-13	-0-	75	1	752	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	63	1	627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	774	3	Y	43	40	1			4
							47	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	88	1	686	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2152	-0-	-948	1411	189	1	1896	3	Y	61	61	1			4
							67	9									
06	3000	N	1592	-0-	-1408	3	141	1	1395	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	172	1	1610	3	Y	46	49	1			1
							51	9									
08	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	182	1	1547	3	Y	47	44	1			4
							52	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	158	1	1404	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
10	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	190	1	1487	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	263	-0-	-1349	-0-	22	1	222	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	13	1	128	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	389	-0-	-665	-0-	34	1	340	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
06	720	N	332	-0-	-388	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	36	1	310	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	35	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	419	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	26	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	53	1	532	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	38	1	381	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	477	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	55	1	464	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	53	1	411	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	2936	-0-	2936	6983	261	1	2611	3	Y	58	57	1			4
							64	9									
06	14B2	EXT	1330	-0-	1330	8313	119	1	1181	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	9631	X	1318	-0-	-8313	-0-	125	1	1174	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	780	-0-	-3405	-0-	79	1	677	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	4050	X	696	-0-	-3354	-0-	68	1	607	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	107	1	843	3	Y	34	33	1			3
							37	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	30 28	1 9	305	3	Y	25	26	1			3
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	25 1	1 9	251	3	Y	1	3	1			1
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	409	3	Y	19	17	1			2
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47 21	1 9	422	3	Y	19	19	1			2
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	366	3	Y	15	16	1			1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	16	1	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	8	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	56	-0-	-905	-0-	1	1	9	3	Y	42	42	1	5
							46	9							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	11	1	2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1	1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	8	1	2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	14	14	1	3
							15	9							

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	7	1	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		358	-0-	358	612	32	1	319	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
06	785	X	173	-0-	-612	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	26	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	223	1	2227	3	Y	66	69	1	4
							73	9							
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	663	1	6568	3	Y	51	51	1	4
							56	9							
07	2790	X	1756	-0-	-1034	-0-	166	1	1554	3	Y	33	37	1	-0-
							36	9							
08	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	241	1	2052	3	Y	35	32	1	3
							39	9							
09	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	221	1	1968	3	Y	47	46	1	4
							52	9							
10	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	243	1	1902	3	Y	46	46	1	4
							51	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	132	1	1316	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	109	1	1075	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	143	1	1340	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	142	1	1210	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	108	1	963	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
10	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	116	1	908	3	Y	39	40	1			3
							43	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	309	1	3095	3	Y	68	72	1			9
							75	9									
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	264	1	2616	3	Y	75	73	1			11
							83	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	349	1	3277	3	Y	115	116	1			10
							127	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	382	1	3255	3	Y	124	115	1			19
							136	9									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	320	1	2848	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
10	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	349	1	2735	3	Y	120	120	1			18
							132	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1068	-0-	-606	-0-	92	1	920	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	888	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	102	1	869	3	Y	73	67	1			8
							80	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	101	1	902	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	106	1	838	3	Y	61	62	1			7
							67	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 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
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	314	1	3141	3	Y	130	131	1			10
							143	9									
06	4260	X	3645	-0-	-615	-0-	324	1	3209	3	Y	102	102	1			10
							112	9									
07	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	373	1	3502	3	Y	119	123	1			6
							131	9									
08	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	369	1	3142	3	Y	81	78	1			9
							89	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	407	1	3614	3	Y	95	94	1			10
							105	9									
10	3999	X	289	-0-	-3710	-0-	30	1	236	3	Y	21	29	1			2
							23	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	324	1	3242	3	Y	90	90	1			6
							99	9									
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	275	1	2727	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	365	1	3430	3	Y	72	74	1			3
							79	9									
08	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	374	1	3189	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
09	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	328	1	2915	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
10	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	360	1	2826	3	Y	48	50	1			5
							53	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	207	1	2073	3	Y	72	77	1			6
							79	9									
06	2610	N	2078	-0-	-532	-0-	178	1	1766	3	Y	122	116	1			12
							134	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	71	79	1			4
							78	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	223	1	1982	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
10	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	239	1	1877	3	Y	61	61	1			7
							67	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	373	1	3729	3	Y	65	68	1			5
							72	9									
06	5250	X	3481	-0-	-1769	-0-	312	1	3086	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	405	1	3810	3	Y	63	67	1			3
							69	9									
08	5425	X	4068	-0-	-1357	-0-	421	1	3592	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
09	5100	X	3580	-0-	-1520	-0-	355	1	3156	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
10	4278	X	3449	-0-	-829	-0-	382	1	3000	3	Y	61	61	1			6
							67	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	221	1	2209	3	Y	68	71	1			6
							75	9									
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	187	1	1851	3	Y	75	73	1			8
							83	9									
07	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	276	1	2589	3	Y	115	116	1			7
							127	9									
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2420	3	Y	82	78	1			11
							90	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	251	1	2236	3	Y	95	94	1			12
							105	9									
10	3007	X	2455	-0-	-552	-0-	267	1	2088	3	Y	91	92	1			11
							100	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3787	-0-	-1297	-0-	322	1	3465	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	281	1	3265	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	324	1	3669	3	Y	-0-					-0-
*08	5022	X	3698	-0-	-1324	-0-	336	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3654	-0-	-966	-0-	322	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

05	4216	X	3517	-0-	-699	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	3363	3363	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3264	-0-	3264	6627	3264	2			N	-0-					-0-
08	10228	X	3601	-0-	-6627	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 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	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	325	1	5127	2	Y	134	131	1			14
							147	9									
*04	5730	X	4851	-0-	-879	-0-	330	1	4521	2	Y	-0-	14	1			-0-
*05	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	336	1	5236	2	Y	73	62	1			11
							80	9									
*06	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	223	1	4669	2	Y	67	72	1			6
							74	9									
*07	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	346	1	5068	2	Y	76	73	1			9
							84	9									
*08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	393	1	5494	2	Y	201	179	1			31
							221	9									
*09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	255	1	5395	2	Y	218	236	1			13
							240	9									
*10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5665	2	Y	198	191	1			20
							218	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	23					24
							25	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	-0-					24
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	N	-0-					24
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	N	14					38
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					38

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	4					8
							4	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					8
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					8
08	589	N	358	-0-	-231	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					8
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	386	3	3	9	Y	3					11
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			Y	-0-					11

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	2					4
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					4
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					4
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					4
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	3	2	9	Y	2					6
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					6

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	13					14
							14	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	Y	-0-					14
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					14
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					14
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	938	3	9	9	Y	8					22
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					22

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	21					24
							23	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	Y	14					38
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					38

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	3					4
							3	9									
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					4
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	5					5
							6	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					5
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					5
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	258	3	2	9	Y	2					7
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	20					24
							22	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	76	1	1622	3	Y	-0-					24
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-					24
09	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1491	3	14	9	Y	13					37
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-					37

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2015 - PLUGGED 08/25/2015

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	2369	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4618	2249	2			N	-0-					-0-
08	2800	N	2362	-0-	-438	4180	2362	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2335	-0-	-665	3515	2335	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2407	-0-	-693	2822	2407	2			N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

05	6014	X	4924	-0-	-1090	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3134	-0-	3134	10981	3134	2			N	-0-					-0-
08	18814	X	7833	-0-	-10981	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

05	1519 X	1120	-0-	-399	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	965	-0-	965	2092	965	2			N	-0-					-0-
08	2758 X	666	-0-	-2092	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	298	-0-	-1052	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

05	5239 X	118	-0-	-5121	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	643	-0-	643	748	643	2			N	-0-					-0-
08	1406 X	658	-0-	-748	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	1449	-0-	-876	-0-	122 220	1 9	1107	3	N	200	180	1			242
06	2190 #	1187	-0-	-1003	-0-	81 252	1 9	854	3	N	229	349	1			122
07	3203	3203	-0-	-0-	-0-	205 578	1 9	2420	3	N	525	542	1			105
08	3100 N	3883	-0-	783	783	278 371	1 9	3234	3	N	337	323	1			119
09	3000 N	3561	-0-	561	1344	259 293	1 9	3009	3	N	266	268	1			117
*10	6064	6064	-0-	-0-	1344	399 584	1 9	5081	3	N	531	503	1			145

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	#	4583	-0-	-718	-0-	354 26	1 9	4203	2	Y	24	22	1			9
06	5130	#	4635	-0-	-495	-0-	338 20	1 9	4277	2	Y	18	15	1			12
07	5051	R	5051	-0-	-0-	-0-	444 12	1 9	4595	2	Y	11	16	1			7
08	4955	R	4955	-0-	-0-	-0-	430 21	1 9	4504	2	Y	19	9	1			17
09	4882	R	4882	-0-	-0-	-0-	451 11	1 9	4420	2	Y	10	9	1			18
10	4712		4533	-0-	-179	-0-	392	1	4141	2	Y	-0-					18

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

*11	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5414	-0-	2314	2479	5414	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	3631	4252	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2395	-0-	-405	3226	2395	3			N	-0-					-0-
*03	6674	X	3448	-0-	-3226	-0-	163	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	112	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	3785	X	1008	-0-	-2777	-0-	38	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	32	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	74	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	624	-0-	-1230	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4185	-0-	1085	1085	210	1	3975	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4836	-0-	1836	2921	187	1	4649	2	Y	-0-					-0-
*10	11403	X	8482	-0-	-2921	-0-	348	1	8134	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18720	X	9552	-0-	-9168	-0-	9292	3	260	9	N	236	131	0	131	1	179
*12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	179	179	0	179	1	-0-
01	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
02	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16413	3	57	9	N	52	9	0			43
03	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	1237	1	24993	2	Y	232	213	1			62
							255	9									
04	DLQ G-10		16642	-0-	16642	16642	662	1	15732	2	Y	225	207	1			80
							248	9									
05	34716	X	18074	-0-	-16642	-0-	671	1	17287	2	Y	105	117	1			68
							116	9									
06	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	750	1	15005	2	Y	119	118	1			69
							131	9									
07	21979	X	3793	-0-	-18186	-0-	145	1	3601	2	Y	43	28	1			84
							47	9									
08	21979	X	17185	-0-	-4794	-0-	854	1	16181	2	Y	136	110	1			110
							150	9									
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	2	Y	148	163	1			95
							163	9									
10	17267	X	17216	-0-	-51	-0-	702	1	16386	2	Y	116					211
							128	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30180	X	27716	-0-	-2464	-0-	27453	3	263	9	N	239	92	0	92	1	199
*12	39402	X	39402	-0-	-0-	-0-	38769	3	633	9	N	575	319	0	319	1	136
01	31186	X	15969	-0-	-15217	-0-	15873	3	96	9	N	87	25	0	41	1	157
02	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29824	3	113	9	N	103	71	0	104	1	85
03	30355	X	30355	-0-	-0-	-0-	1426	1	28809	2	Y	109	150	1			44
							120	9									
04	DLQ G-10		30636	-0-	30636	30636	1233	1	29294	2	Y	99	103	1			40
							109	9									
05	63494	X	32858	-0-	-30636	-0-	1225	1	31537	2	Y	87	80	1			47
							96	9									
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1272	1	25457	2	Y	54	64	1			37
							59	9									
07	36983	X	19806	-0-	-17177	-0-	767	1	19006	2	Y	30	17	1			50
							33	9									
08	36983	X	3965	-0-	-33018	-0-	198	1	3747	2	Y	18	34	1			34
							20	9									
09	31800	X	26278	-0-	-5522	-0-	1014	1	25195	2	Y	63	62	1			35
							69	9									
*10	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	1567	1	36576	2	Y	53					88
							58	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		677	-0-	677	677	28	1	649	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

*11	39990	X	34816	-0-	-5174	-0-	34326	3	490	9	N	445	209	0	209	1	355
*12	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	43781	3	1015	9	N	923	536	0	536	1	206
01	41323	X	25725	-0-	-15598	-0-	25526	3	199	9	N	181	50	0	50	1	287
02	37324	X	36155	-0-	-1169	-0-	35892	3	263	9	N	239	163	0	165	1	198
03	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	2239	1	45229	2	Y	475	522	1			151
							523	9									
04	DLQ G-10		41866	-0-	41866	41866	1673	1	39719	2	Y	431	421	1			161
							474	9									
05	86741	X	44875	-0-	-41866	-0-	1662	1	42783	2	Y	391	351	1			201
							430	9									
06	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1815	1	36309	2	Y	244	282	1			163
							268	9									
07	41788	X	30679	-0-	-11109	-0-	1185	1	29361	2	Y	121	72	1			212
							133	9									
08	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	2350	1	44555	2	Y	278	246	1			244
							306	9									
09	43440	X	39121	-0-	-4319	-0-	1501	1	37287	2	Y	303	349	1			198
							333	9									
10	44888	X	8915	-0-	-35973	-0-	358	1	8346	2	Y	192					390
							211	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500	X	20845	-0-	-1655	-0-	20745	3	100	9	N	91	35	0	35	1	76
*12	23250	X	20770	-0-	-2480	-0-	20590	3	180	9	N	164	104	0	104	1	32
01	23250	X	20549	-0-	-2701	-0-	20486	3	63	9	N	57	6	0	10	1	73
02	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23725	3	53	9	N	48	42	0	40	1	39
03	14353	X	7067	-0-	-7286	-0-	329	1	6647	2	Y	83	94	1			28
							91	9									
04	DLQ G-10		11730	-0-	11730	11730	471	1	11184	2	Y	68	69	1			27
							75	9									
05	33258	X	21528	-0-	-11730	-0-	802	1	20653	2	Y	66	59	1			34
							73	9									
06	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	750	1	14997	2	Y	41	48	1			27
							45	9									
07	26319	X	2173	-0-	-24146	-0-	83	1	2065	2	Y	23	13	1			37
							25	9									
08	12927	X	7582	-0-	-5345	-0-	377	1	7153	2	Y	47	42	1			42
							52	9									
09	20820	X	2750	-0-	-18070	-0-	106	1	2623	2	Y	19	39	1			22
							21	9									
*10	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	1189	1	27753	2	Y	40					62
							44	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	11009	-0-	-211	-0-	10529	3	480	9	N	436	180	0	180	1	358
*12	11594	X	2114	-0-	-9480	-0-	1678	3	436	9	N	396	370	0	370	1	14
01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	12841	3	333	9	N	303	4	0	4	1	309
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12208	3	254	9	N	231	142	0	207	1	191
03	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	703	1	14211	2	Y	327	401	1			117
							360	9									
04	DLQ G-10		11413	-0-	11413	11413	448	1	10638	2	Y	297	298	1			116
							327	9									
05	19529	X	8116	-0-	-11413	-0-	303	1	7793	2	Y	18	85	1			49
							20	9									
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	122	108	1			63
							134	9									
07	10571	X	4870	-0-	-5701	-0-	186	1	4599	2	Y	77	35	1			105
							85	9									
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	650	1	12331	2	Y	242	173	1			174
							266	9									
09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	440	1	10933	2	Y	263	277	1			160
							289	9									
*10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	383	1	8932	2	Y	166					326
							183	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16293	3	138	9	N	125	51	0	51	1	104
*12	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27038	3	363	9	N	330	176	0	176	1	82
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10984	3	57	9	N	52	15	0	25	1	94
02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18225	3	77	9	N	70	44	0	62	1	58
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	813	1	16428	2	Y	80	107	1			31
							88	9									
04	DLQ G-10		13994	-0-	13994	13994	562	1	13349	2	Y	75	77	1			29
							83	9									
05	27165	X	13171	-0-	-13994	-0-	489	1	12604	2	Y	71	64	1			36
							78	9									
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	542	1	10853	2	Y	44	51	1			29
							48	9									
07	14508	X	9073	-0-	-5435	-0-	351	1	8694	2	Y	25	14	1			40
							28	9									
08	14477	X	13313	-0-	-1164	-0-	664	1	12594	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
09	13980	X	11874	-0-	-2106	-0-	457	1	11356	2	Y	55	64	1			35
							61	9									
10	13175	X	10654	-0-	-2521	-0-	436	1	10171	2	Y	43					78
							47	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3850	-0-	3850	3850	182	1	3668	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10589	-0-	10589	14439	428	1	10161	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8901	-0-	8901	23340	333	1	8568	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6449	-0-	6449	29789	307	1	6142	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29789					Y	-0-					-0-
08	0	W	3799	-0-	3799	33588	190	1	3609	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	3177	-0-	3177	36765	123	1	3054	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

*11	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	23952	3			N	-0-					-0-
*12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
01	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
02	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21555	3	240	9	N	218	38	0			180
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	692	1	13974	2	Y	558	571	1			167
							614	9									
04	DLQ G-10		23955	-0-	23955	23955	939	1	22294	2	Y	656	593	1			230
							722	9									
05	45155	X	21200	-0-	-23955	-0-	769	1	19798	2	Y	575	510	1			295
							633	9									
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	803	1	16064	2	Y	412	447	1			260
							453	9									
07	24118	X	12581	-0-	-11537	-0-	476	1	11795	2	Y	282	136	1			406
							310	9									
08	24614	X	18469	-0-	-6145	-0-	895	1	16966	2	Y	553	479	1			480
							608	9									
09	23970	X	20863	-0-	-3107	-0-	781	1	19398	2	Y	622	700	1			402
							684	9									
*10	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	927	1	21624	2	Y	489					891
							538	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

05	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	995	1	11801	2	Y	66	64	1			25
							73	9									
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	923	1	11692	2	Y	48	41	1			32
							53	9									
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	1167	1	12075	2	Y	30	43	1			19
							33	9									
08	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1098	1	11492	2	Y	49	25	1			43
							54	9									
09	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	1174	1	11511	2	Y	25	23	1			45
							28	9									
10	13268	X	13232	-0-	-36	-0-	1144	1	12087	2	Y	1					46
							1	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

05	23529	X	21626	-0-	-1903	-0-	1672	1	19831	2	Y	112	110	1			43
							123	9									
06	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	1709	1	21649	2	Y	88	72	1			59
							97	9									
07	23467	X	1635	-0-	-21832	-0-	144	1	1487	2	Y	4	61	1			2
							4	9									
08	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	23460	X	1173	-0-	-22287	-0-	109	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	161	1	1699	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

05	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	511	1	6054	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
06	7560	X	6227	-0-	-1333	-0-	454	1	5747	2	Y	24	21	1			16
							26	9									
07	7812	X	7072	-0-	-740	-0-	622	1	6432	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
08	7285	X	7018	-0-	-267	-0-	610	1	6378	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
09	6930	X	6138	-0-	-792	-0-	567	1	5556	2	Y	14	13	1			25
							15	9									
*10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	671	1	7084	2	Y	-0-					25

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	687	1	8150	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	562	1	7111	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	626	1	6479	2	Y	16	25	1			10
							18	9									
08	8897	X	6692	-0-	-2205	-0-	581	1	6082	2	Y	26	13	1			23
							29	9									
09	8610	X	7389	-0-	-1221	-0-	683	1	6692	2	Y	13	12	1			24
							14	9									
*10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	899	1	9500	2	Y	-0-					24

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	21780	-0-	-1160	-0-	1684	1	19972	2	Y	113	111	1			43
							124	9									
06	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	1663	1	21062	2	Y	87	72	1			58
							96	9									
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	2136	1	22121	2	Y	54	78	1			34
							59	9									
08	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2270	1	23750	2	Y	102	47	1			89
							112	9									
09	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	2104	1	20642	2	Y	52	48	1			93
							57	9									
10	24304	X	24202	-0-	-102	-0-	2092	1	22109	2	Y	1					94
							1	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	339	1	4016	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	4560	X	4520	-0-	-40	-0-	330	1	4172	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	413	1	4268	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	422	1	4417	2	Y	18	9	1			16
							20	9									
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	419	1	4109	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	386	1	4078	2	Y	-0-					17

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	20298	-0-	-1092	-0-	1569	1	18613	2	Y	105	102	1			40
							116	9									
06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	1549	1	19606	2	Y	81	67	1			54
							89	9									
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	1936	1	20035	2	Y	49	72	1			31
							54	9									
08	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	2009	1	21022	2	Y	90	42	1			79
							99	9									
09	21000	X	20052	-0-	-948	-0-	1851	1	18149	2	Y	47	43	1			83
							52	9									
10	21886	X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1					84
							1	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7051	-0-	-2001	-0-	545	1	6465	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
06	8760	X	8057	-0-	-703	-0-	587	1	7437	2	Y	30	24	1			20
							33	9									
07	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	758	1	7845	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	782	1	8184	2	Y	35	16	1			31
							39	9									
09	9000	X	6769	-0-	-2231	-0-	625	1	6124	2	Y	18	17	1			32
							20	9									
10	8618	X	8321	-0-	-297	-0-	719	1	7601	2	Y	1					33
							1	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

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
05	6200	5570	-0-	-630	4133	431	1	5107	2	Y	29	28	1			11
						32	9									
06	6000	5455	-0-	-545	3588	398	1	5034	2	Y	21	18	1			14
						23	9									
07	6200	5819	-0-	-381	3207	512	1	5293	2	Y	13	19	1			8
						14	9									
08	6200	5939	-0-	-261	2946	516	1	5398	2	Y	23	11	1			20
						25	9									
09	6000	5574	-0-	-426	2520	515	1	5046	2	Y	12	11	1			21
						13	9									
*10	5803	5803	-0-	-0-	2520	502	1	5300	2	Y	1					22
						1	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8582	X	11209	-0-	2627	2627	10482	3	727	9	N	661	271	0	271	1	543
*12	9952		14820	-0-	4868	7495	13228	3	1592	9	N	1447	831	0	831	1	328
01	6670		6670	-0-	-0-	7495	6400	3	270	9	N	245	80	0	80	1	413
02	12973		10398	-0-	-2575	4920	10113	3	285	9	N	259	158	0	300	1	214
03	13346		13346	-0-	-0-	4920	610	1	12316	2	Y	382	462	1			134
							420	9									
04	5970		8649	-0-	2679	7599	334	1	7933	2	Y	347	347	1			134
							382	9									
05	8671	X	8405	-0-	-266	7333	302	1	7769	2	Y	304	278	1			160
							334	9									
06	9540		7454	-0-	-2086	5247	345	1	6900	2	Y	190	222	1			128
							209	9									
07	9858		3759	-0-	-6099	-0-	141	1	3500	2	Y	107	59	1			176
							118	9									
08	7750		6937	-0-	-813	-0-	336	1	6363	2	Y	216	196	1			196
							238	9									
09	7500		7271	-0-	-229	-0-	271	1	6741	2	Y	235	274	1			157
							259	9									
10	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	307	1	7160	2	Y	185					342
							204	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2538	-0-	2538	2538	120	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	628	-0-	628	3166	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3857	R	691	-0-	-3166	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	7500		33049	-0-	25549	25549	1279	1	31770	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27474	-0-	27474	53023	1129	1	26345	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	8959	-0-	8959	8959	362	1	8597	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1721	-0-	1721	10680	64	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1565	-0-	1565	12245	74	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1437	-0-	1437	13682	56	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1934	-0-	1934	15616	97	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	887	-0-	887	16503	34	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16503					Y	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS //CONT.// 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 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
05	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	-0-					1
06	2130	#	1852	-0-	-278	-0-	65	1	1787	2	N	-0-					1
07	2201	#	1731	-0-	-470	-0-	60	1	1670	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	2201	#	1920	-0-	-281	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1
09	1980	#	1660	-0-	-320	-0-	60	1	1600	2	N	-0-					1
10	2046	#	1920	-0-	-126	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	X	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	X	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
09	90	X	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
	GARNER, TULLY C.				WELL #: 94H	RRCID -> 245862	COMPL. DATE 05/12/2008				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9459 - 13807				
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	1	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	104	139	1			159
07	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	200	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57	46	1			148
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	157	2	88	9	Y	80	96	1			132
	GARNER, TULLY C				WELL #: 99H	RRCID -> 247805	COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9398 - 11638				
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1569	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1350	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1064	2	63	9	Y	57	46	1			148
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	2	88	9	Y	80	96	1			132

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	313	-0-	-3035	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	18	1	1525	2	N	-0-					-0-
*10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	N	8					180
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	2	24	9	N	22	179	1			23
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	N	7					30
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					31
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					31
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					31

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					6
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					3
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					3
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					2
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					2
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					2
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					4
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					4
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					4
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					4
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					9
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					9
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					9
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					9
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					9
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					3
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					3
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					3
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	554	-0-	-556	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

05	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					1
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			Y	-0-					1
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					1
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			Y	-0-					1
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					4
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					4
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			Y	-0-					4
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					3
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					134
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					134
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					134
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					11
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					11
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					11
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					11
09	540	N	110	-0-	-430	-0-	110	2			Y	-0-					11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			Y	-0-					1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-					3
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					3
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					2
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					2
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
*09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					1
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					3
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					3
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					3
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					3
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					3
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 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
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					1
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					2
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					2
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					2
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					2
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					4
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					4
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					4
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2			Y	-0-					1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					11
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					11
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					11
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					11
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					11
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					13
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					13
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					13
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					34
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					34
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					34
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 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
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					3
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			Y	-0-					1
06	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			Y	-0-					1
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-					1
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					1
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					48
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					48
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					48
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					48
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					48
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					1
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					1
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					1
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	Y	-0-					1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	155	1	1373	3	N	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	181	1	1374	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

05	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					1
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

05	341	N	117	-0-	-224	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	60	1	531	3	Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	41	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	13	1	186	3	Y	19					19
							21	9									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					19

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	260	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	172	1	1309	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	45	3	N	1					1
							1	9									
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	11	3	N	13					14
							14	9									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	77	3	N	54					68
							59	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	22	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	504	-0-	-336	-0-	31	1	460	3	Y	12					12
							13	9									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	Y	-0-					12

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	17	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	833	3	Y	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	213	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	689	-0-	-451	-0-	33	1	656	3	Y	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 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
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	Y	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	19					19
							21	9									
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					19

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	11					11
							12	9									
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					11

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 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
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

05	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

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
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	52	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

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
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	16	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	110	1	1149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	846	-0-	-1045	-0-	86	1	759	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1514	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

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
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	75	1	609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	81	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

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
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	46	3	Y	19					20
							21	9									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					20

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	864	-0-	-186	-0-	55	1	809	3	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	28	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	90	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	60	1	872	3	Y	10					10
							11	9									
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	2	1	8			11
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					1
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	742	-0-	-312	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	41	1	599	3	Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	120	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	86	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	162	1	1235	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	31	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	979	-0-	-341	-0-	86	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	60	1	880	3	Y	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					14
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					14
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	-0-					14
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					14
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					14

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	521	-0-	-347	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	85	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	580	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	174	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	209	1	1560	3	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	274	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	309	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	250	1	1835	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	107	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	68	1	992	3	Y	16					16
							18	9									
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	Y	3					19
							3	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 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
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	157	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1444	3	Y	24					24
							26	9									
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	183	1	1391	3	Y	4					28
							4	9									

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	122	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	132	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	952	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	986	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	98	1	799	3	N	-0-					1
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	3	N	-0-					1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	115	1	868	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	142	1	876	3	N	-0-					1
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	44	1	883	3	N	-0-					1
*10	992	X	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	N	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	30	1	1045	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	90	1	938	3	Y	-0-					1
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	Y	-0-					1
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	107	1	953	3	Y	-0-					1
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	62	1	911	3	Y	-0-					1
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	120	1	915	3	Y	-0-					1

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 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
05	16337	X	14302	-0-	-2035	-0-	826	1	13167	3	Y	281	257	1	5	8	25
							309	9									
06	15810	X	11347	-0-	-4463	-0-	801	1	10309	3	Y	215	197	1	7	8	36
							237	9									
07	15686	X	14600	-0-	-1086	-0-	482	1	13831	3	Y	261	251	1	3	8	43
							287	9									
08	15686	X	15212	-0-	-474	-0-	925	1	13977	3	Y	282	284	1	9	8	32
							310	9									
09	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	613	1	12446	3	Y	232	227	1	9	8	28
							255	9									
*10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	1172	1	11143	3	Y	217	199	1	8	8	38
							239	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	20428	-0-	-6852	-0-	1087	1	17311	3	Y	1845	1716	1			158
							2030	9									
06	26400	X	15632	-0-	-10768	-0-	1014	1	13060	3	Y	1416	1332	1			242
							1558	9									
07	25048	X	17852	-0-	-7196	-0-	549	1	15779	3	Y	1385	1391	1			236
							1524	9									
08	22971	X	17510	-0-	-5461	-0-	1000	1	15101	3	Y	1281	1364	1			153
							1409	9									
09	19770	X	16166	-0-	-3604	-0-	697	1	14150	3	Y	1199	1202	1			150
							1319	9									
*10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	1344	1	12780	3	Y	1174	1106	1			218
							1291	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 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
05	18166	X	14225	-0-	-3941	-0-	815	1	12985	3	Y	386	360	1			32
							425	9									
06	17580	X	11560	-0-	-6020	-0-	811	1	10439	3	Y	282	266	1			48
							310	9									
07	16957	X	13509	-0-	-3448	-0-	443	1	12716	3	Y	318	313	1			53
							350	9									
08	15841	X	12908	-0-	-2933	-0-	780	1	11781	3	Y	315	332	1			36
							347	9									
09	13980	X	11941	-0-	-2039	-0-	546	1	11086	3	Y	281	283	1			34
							309	9									
*10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1078	1	10257	3	Y	288	270	1			52
							317	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	714	1	1696	3	Y	-0-					137
06	3930	X	1581	-0-	-2349	-0-	342	1	1222	3	Y	15					152
							17	9									
07	4061	X	1688	-0-	-2373	-0-	372	1	1299	3	Y	15					167
							17	9									
08	3658	X	1454	-0-	-2204	-0-	618	1	834	3	Y	2					169
							2	9									
09	3540	X	1228	-0-	-2312	-0-	560	1	668	3	Y	-0-					169
10	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	486	1	571	3	Y	-0-					169

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	503	1	1193	3	Y	-0-					28
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	238	1	849	3	Y	-0-					28
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	226	1	789	3	Y	1					29
							1	9									
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	511	1	690	3	Y	-0-					29
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	574	1	684	3	Y	-0-					29
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	548	1	644	3	Y	-0-					29

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	323	1	767	3	Y	-0-					24
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	257	1	916	3	Y	-0-					24
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	242	1	841	3	Y	1					25
							1	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	550	1	743	3	Y	-0-					25
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	696	1	828	3	Y	-0-					25
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	755	1	886	3	Y	-0-					25

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	3	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	74	1	100	3	Y	-0-					2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	74	1	88	3	Y	-0-					2
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	80	1	93	3	Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	435	3	Y	1					55
							1	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	265	3	Y	1					56
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	3	Y	-0-					56
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	124	1	169	3	Y	1					57
							1	9									
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	127	1	150	3	Y	2					59
							2	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	156	1	182	3	Y	-0-					59

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	312	1	741	3	Y	2					24
							2	9									
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	120	1	428	3	Y	2					26
							2	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	121	1	421	3	Y	-0-					26
08	1054	X	589	-0-	-465	-0-	250	1	337	3	Y	2					28
							2	9									
09	1020	X	567	-0-	-453	-0-	257	1	307	3	Y	3					31
							3	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	272	1	320	3	Y	-0-					30

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	282	1	669	3	Y	-0-					13
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	3	Y	-0-					13
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	207	1	721	3	Y	1					14
							1	9									
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	293	1	396	3	Y	-0-					14
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	236	1	280	3	Y	-0-					14
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	155	1	181	3	Y	-0-					14

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	269	1	638	3	Y	-0-					129
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					129
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	Y	-0-					129
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	179	1	241	3	Y	-0-					129
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	131	1	156	3	Y	-0-					129
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	78	1	91	3	Y	-0-					129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	333	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	135	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	136	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	288	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	295	1	352	3	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	358	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	287	1	681	3	Y	1					48
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	114	1	408	3	Y	2					50
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	127	1	442	3	Y	-0-					50
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	295	1	399	3	Y	2					52
							2	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	265	1	315	3	Y	3					55
							3	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	288	1	338	3	Y	-0-					55

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	170	1	402	3	Y	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	3	Y	-0-					32
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	Y	-0-					32
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	127	1	172	3	Y	-0-					32
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	160	1	191	3	Y	-0-					32
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	165	1	195	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	653	1	1553	3	N	-0-					37
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	290	1	1036	3	N	-0-					37
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	315	1	1099	3	N	1					38
							1	9									
08	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	602	1	814	3	N	-0-					38
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	617	1	736	3	N	-0-					38
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	759	1	893	3	N	-0-					38

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	551	1	1305	3	N	-0-					23
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	239	1	852	3	N	-0-					23
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	226	1	786	3	N	2					25
							2	9									
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	545	1	737	3	N	-0-					25
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	464	1	552	3	N	-0-					25
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	500	1	589	3	N	-0-					25

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	690	-0-	-457	-0-	219	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	345	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	367	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	496	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	406	1	729	2	Y	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	513	1	880	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	176	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	256	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	278	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	376	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	222	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	226	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	227	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	247	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	254	1	457	2	Y	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	287	1	491	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	201	1	462	2	Y	-0-					2
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	Y	-0-					2
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	2	Y	-0-					2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	-0-					2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	229	1	433	2	Y	-0-					2
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	241	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	142	1	324	2	Y	-0-					34
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-					34
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	159	1	398	2	Y	-0-					34
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	196	1	434	2	Y	-0-					34
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	202	1	382	2	Y	-0-					34
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	141	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	149	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	134	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	158	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	182	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	317	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	119	1	205	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	142	1	326	2	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	145	1	362	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	168	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	171	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	232	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	181	1	415	2	Y	3					7
							3	9									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	190	1	477	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	3					3
							3	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	228	1	430	2	Y	4					7
							4	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	419	2	Y	2					9
							2	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	137	1	313	2	Y	3					7
							3	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	126	1	271	2	Y	-0-					7
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	173	1	432	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	172	1	381	2	Y	3					3
							3	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	181	1	342	2	Y	3					6
							3	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	2					8
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	138	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	138	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	168	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	189	1	324	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	188	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	224	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	223	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	226	1	386	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	304	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	335	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	292	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	331	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	352	1	633	2	Y	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	386	1	661	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	171	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	198	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	201	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	217	1	389	2	Y	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	212	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	172	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	193	1	330	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

05	465	N	461	-0-	-4	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	164	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	161	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	175	1	331	2	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	189	1	339	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

05	651	N	595	-0-	-56	-0-	189	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	207	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	213	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	237	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	260	1	446	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	217	N	213	-0-	-4	-0-	65	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	98	1	177	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

05	775	N	747	-0-	-28	-0-	237	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	278	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	306	1	548	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	119	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	149	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	183	1	345	2	Y	-0-					1
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 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
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	146	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	172	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	166	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	168	1	302	2	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	149	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	178	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	175	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	183	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	211	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	195	1	334	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 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
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	120	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	159	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	161	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	172	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	181	1	309	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	289	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	340	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	328	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	325	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	369	1	663	2	Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	365	1	624	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	110	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	136	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	235	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	267	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	285	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	290	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	308	1	528	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	319	1	732	2	Y	-0-					2
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	320	1	689	2	Y	-0-					2
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	313	1	785	2	Y	-0-					2
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	340	1	754	2	Y	-0-					2
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	385	1	726	2	Y	-0-					2
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	409	1	735	2	Y	-0-	2	1			-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 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
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	184	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	202	1	447	2	Y	1					1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	226	1	427	2	Y	-0-					1
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	232	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	172	1	395	2	Y	-0-					1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	167	1	360	2	Y	-0-					1
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	153	1	383	2	Y	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	181	1	402	2	Y	-0-					1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	211	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	279	1	501	2	Y	-0-	2	1			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	154	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	159	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	164	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	192	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	229	1	412	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	216	1	495	2	N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	196	1	423	2	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	242	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	359	1	796	2	N	1					1
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	435	1	819	2	N	-0-					1
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	492	1	883	2	N	-0-	1	1			-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	212	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	106	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	141	1	252	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	142	1	306	2	N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	135	1	275	2	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	139	1	328	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	149	1	312	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	164	1	295	2	N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	161	1	275	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	285	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	311	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	336	1	603	2	Y	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	362	1	619	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	209	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	263	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	250	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	260	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	274	1	493	2	Y	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	327	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	227	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	200	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	696	-0-	-141	-0-	207	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	213	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	236	1	423	2	Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	254	1	434	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	408	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	367	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	416	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	468	1	801	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	101	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	103	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	118	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	121	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	148	1	267	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	194	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	210	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	225	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	263	1	472	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	461	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	510	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	507	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	532	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	580	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	635	1	1089	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	191	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	174	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	169	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	185	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	208	1	374	2	Y	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	222	1	379	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	360	1	774	2	N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	413	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	376	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	397	1	832	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	424	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	443	1	758	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	180	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	214	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	239	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	262	1	471	2	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	148	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	163	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	179	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	2	Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	205	1	350	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	116	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	133	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	134	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	194	1	333	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	112	1	256	2	Y	-0-					7
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	115	1	247	2	Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	2	Y	-0-					7
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	127	1	282	2	Y	-0-					7
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	133	1	252	2	Y	-0-					7
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	137	1	246	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	284	1	611	2	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	321	1	653	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	265	1	626	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	2	N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	354	1	606	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	235	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	316	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	335	1	600	2	Y	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	373	1	640	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	114	1	244	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	140	1	285	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	2	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	118	1	248	2	N	-0-					-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	121	1	218	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	132	1	227	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	313	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	320	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	301	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	335	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	435	1	780	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	411	1	705	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	195	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	240	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	229	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	252	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	294	1	529	2	Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	318	1	546	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	246	1	529	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	312	1	635	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	288	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	364	1	763	2	N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	332	1	596	2	N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	341	1	584	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	336	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	267	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	379	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	429	1	771	2	Y	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	456	1	782	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	309	1	662	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	365	1	745	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	376	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	367	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	396	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	418	1	717	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	162	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	165	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	166	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	199	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	357	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	223	1	479	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	247	1	502	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	246	1	579	2	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	269	1	563	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	279	1	502	2	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	306	1	525	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	260	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	269	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	269	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	352	1	602	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	165	1	353	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	169	1	400	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	175	1	366	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	191	1	327	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	328	1	705	2	N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	428	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	393	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	487	1	873	2	N	-0-					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	525	1	900	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	84	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	86	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	105	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	114	1	204	2	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

05	372	N	302	-0-	-70	-0-	91	1	209	2	N	2					5
							2	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	N	-0-					5
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	119	1	298	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	304	2	N	2					2
							2	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	283	2	N	2					4
							2	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	172	1	308	2	N	1					5
							1	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					3
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	62	1	410	2	Y	-0-					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					3
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	11	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	101	1	771	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				707												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	707					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	N	2689	-0-	-659	B	-0-	140	1	2490	2	N	53	49	1			13
								1	4	58	9							
06	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2170	2	N	48	54	1			7
								53	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1399	2	N	53	50	1			10
								58	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2500	2	N	91	90	1			11
								100	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2778	2	N	105	101	1			15
								116	9									
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2455	2	N	96	82	1			29
								106	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403		17623	-0-	17220 B	48039	935	1	16681	2	N	-0-					-0-
							7	4									
06	390		17085	-0-	16695 B	64734	1090	1	15995	2	N	-0-					-0-
07	10435		18620	-0-	8185 B	72919	1206	1	17286	2	N	116	94	1			22
							128	9									
08	16771		17705	-0-	934 B	73853	1173	1	16418	2	N	104	113	1			13
							114	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73853																	
09	16230		16784	-0-	554 B	74407	1149	1	15523	2	N	102	100	1			15
							112	9									
10	17174		17553	-0-	379 B	74786	1335	1	16099	2	N	108	90	1			33
							119	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	654	-0-	-1175 B	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
06	510	N	255	-0-	-255 B	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	708	-0-	-563 B	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	148	1	1790	2	N	17	12	1			5
							19	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	N	2773	-0-	-389 B	-0-	144	1	2570	2	N	53	61	1			13
							1	4	58	9							
06	1110	N	29	-0-	-1081 B	-0-	2	1	26	2	N	1	14	1			-0-
							1	9									
07	3317	N	1865	-0-	-1452 B	-0-	118	1	1697	2	N	45	36	1			9
							50	9									
08	4165	N	4165	-0-	-0- B	-0-	278	1	3887	2	N	-0-	9	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	N	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	164	1	1983	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	N	9885	-0-	-3724 B	7444	524	1	9347	2	N	9	9	1			2
							4	4	10	9							
06	12101	N	4657	-0-	-7444 B	-0-	297	1	4356	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	9765	N	8397	-0-	-1368 B	-0-	537	1	7695	2	N	150	122	1			29
							165	9									
08	9889	N	5659	-0-	-4230 B	-0-	370	1	5184	2	N	95	112	1			12
							105	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6656	N	6656	-0-	-0- B	-0-	450	1	6078	2	N	116	111	1			17
							128	9									
10	6913	N	5997	-0-	-916 B	-0-	459	1	5538	2	N	-0-	17	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	61	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	130	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	161	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	149	1	2013	2	N	-0-					-0-
*10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	167	1	2019	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	N	2826	-0-	-708 B	-0-	150	1	2675	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	276	1	4052	2	N	-0-					-0-
07	4356	N	4356	-0-	-0- B	-0-	279	1	3996	2	N	74	60	1			14
							81	9									
08	4112	N	4112	-0-	-0- B	-0-	269	1	3770	2	N	66	72	1			8
							73	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	3982	-0-	-218 B	-0-	269	1	3639	2	N	67	65	1			10
							74	9									
10	4278	N	3721	-0-	-557 B	-0-	280	1	3372	2	N	63	54	1			19
							69	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 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
05	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	119	1	2125	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	131	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	136	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2011	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	155	1	2094	2	N	-0-					-0-
*10	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	188	1	2266	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	N	8930	-0-	1180 B	1180	467	1	8339	2	N	109	82	1			27
							4	4	120	9							
06	6314	N	5134	-0-	-1180 B	-0-	323	1	4741	2	N	64	82	1			9
							70	9									
07	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	227	1	3254	2	N	23	28	1			4
							25	9									
08	1550		2939	-0-	1389 B	1389	195	1	2724	2	N	18	20	1			2
							20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1389																	
09	1500		2277	-0-	777 B	2166	156	1	2104	2	N	15	15	1			2
							17	9									
10	5580		959	-0-	-4621 B	-2455	73	1	878	2	N	7	7	1			2
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	N	1508	-0-	-6242 B	1129	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	2710	N	1581	-0-	-1129 B	-0-	101	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	6672	N	6672	-0-	-0- B	-0-	4	1	6262	2	N	369	323	1			46
							406	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6316	N	6316	-0-	-0- B	-0-	4	1	5914	2	N	362	355	1			53
							398	9									
*10	6129	N	6129	-0-	-0- B	-0-	5	1	5731	2	N	357	301	1			109
							393	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	312	-0-	-370 B	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
06	810	N	332	-0-	-478 B	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	262	-0-	-1102 B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

05	T. A.	39322	-0-	39322	B	39322	22	1	38909	2	N	341	257	1			84
							16	4	375	9							
06	T. A.	102037	-0-	102037	B	141359	56	1	100922	2	N	963	913	1			134
							1059	9									
07	T. A.	110271	-0-	110271	B	251630	61	1	109609	2	N	546	575	1			105
							601	9									
08	T. A.	97814	-0-	97814	B	349444	60	1	97252	2	N	456	504	1			57
							502	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 349444																	
09	T. A.	79422	-0-	79422	B	428866	55	1	78945	2	N	384	385	1			56
							422	9									
10	94612	67010	-0-	-27602	B	401264	60	1	66587	2	N	330	285	1			101
							363	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	N	3106	-0-	-180 B	-0-	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	3217	N	3217	-0-	-0- B	-0-	205	1	3012	2	N	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	200	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156 B	-0-	196	1	2748	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	2536	-0-	-674 B	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2791	-0-	-278 B	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

05	3131	N	2435	-0-	-696 B	-0-	129	1	2305	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	179	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2395	-0-	-550 B	-0-	156	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2003	-0-	-446 B	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2346	-0-	-474 B	-0-	162	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2299	-0-	-88 B	-0-	176	1	2123	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

05	29791	N	22425	-0-	-7366 B	-0-	1185	1	21132	2	N	90	96	1			22
							9	4	99	9							
06	17156	N	17156	-0-	-0- B	-0-	1090	1	15988	2	N	71	83	1			10
							78	9									
07	22537	N	14220	-0-	-8317 B	-0-	927	1	13293	2	N	-0-	10	1			-0-
08	22351	N	13224	-0-	-9127 B	-0-	882	1	12342	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17100	N	11616	-0-	-5484 B	-0-	800	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	14229	N	8642	-0-	-5587 B	-0-	662	1	7980	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1368	-0-	1368	13404	1	1	1356	2	N	9	38	1			2
							1	4	10	9							
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	144					N	-0-	2	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

05	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	161	1	2877	2	N	37	39	1			9
							1	4	41	9							
06	3540	X	2880	-0-	-660	-0-	181	1	2660	2	N	35	39	1			5
							39	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	183	1	2628	2	N	67	59	1			13
							74	9									
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	172	1	2405	2	N	57	63	1			7
							63	9									
09	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	124	1	1671	2	N	42	43	1			6
							46	9									
10	3038	X	1864	-0-	-1174	-0-	139	1	1678	2	N	43	36	1			13
							47	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

05	899	X	143	-0-	-756	-0-	15	1	128	3	N	-0-					156
06	450	X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	N	-0-					156
07	465	X	225	-0-	-240	-0-	7	1	197	3	N	19					175
							21	9									
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	N	3					178
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	15					193
							17	9									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	34					227
							37	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 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
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	82 41	1 9	702	3	N	37					133
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	354	3	N	12	114	1			31
07	2356	#	206	-0-	-2150	-0-	6 15	1 9	185	3	N	14					45
08	2356	#	135	-0-	-2221	-0-	1 13	1 9	121	3	N	12					57
09	2280	#	94	-0-	-2186	-0-	2 8	1 9	84	3	N	7					64
10	837	#	181	-0-	-656	-0-	5 8	1 9	168	3	N	7					71

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	X	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	589	X	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	1410	X	397	-0-	-1013	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

05	868	N	766	-0-	-102	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					134
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					134
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-					134
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	2	Y	-0-					134
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					134
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					134

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

05	806	N	708	-0-	-98	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	25	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	25	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	25	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	25	1	1172	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 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
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	25 134	1 9	569	2	N	122					179
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	25 75	1 9	450	2	N	68	133	1			114
07	992	N	423	-0-	-569	-0-	25 55	1 9	343	2	N	50					164
08	713	N	409	-0-	-304	-0-	25 39	1 9	345	2	N	35	134	1			65
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	25 105	1 9	364	2	N	95					160
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	25 39	1 9	334	2	N	35	143	1			52

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

*05	7533	X	6129	-0-	-1404	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
*06	6630	X	6554	-0-	-76	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1710	-0-	-4676	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5139	-0-	-3448	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*09	9330	X	4423	-0-	-4907	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	444	1	6513	2	Y	101	80	1			66
							111	9									
06	5637		5637	-0-	-0-	-0-	430	1	5098	2	Y	99					165
							109	9									
07	5270		4979	-0-	-291	-0-	444	1	4454	2	Y	74	125	1			114
							81	9									
08	7688	#	4503	-0-	-3185	-0-	416	1	4087	2	Y	-0-					114
09	7440	#	4736	-0-	-2704	-0-	416	1	4306	2	Y	13	95	1			32
							14	9									
10	7068	#	4299	-0-	-2769	-0-	430	1	3855	2	Y	13					45
							14	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1814	2	32	9	Y	29					92
06	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	2313	2	39	9	Y	35					127
07	2238	X	2238	-0-	-0- B	-0-	2194	2	44	9	Y	40					167
08	2247	X	2247	-0-	-0- B	-0-	2225	2	22	9	Y	20					187
09	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	2224	2	28	9	Y	25					212
*10	2551	X	2551	-0-	-0- B	-0-	2486	2	65	9	Y	59	198	0			73

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					Y	-0-					95
06	16890	X	-0-	-0-	-16890 B	-0-					Y	-0-					95
07	17453	X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					Y	-0-					95
08	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					95
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					230
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			Y	-0-					230
07	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2			Y	-0-					230
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			Y	-0-	23	0			207
09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-					207
*10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1347	2	97	9	Y	88					295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

05	4898	X	2	-0-	-4896	B	-0-	2	2			Y	-0-					120
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	B	-0-					Y	-0-					120
07	3875	X	2223	-0-	-1652	B	-0-	2201	2	22	9	Y	20					140
08	8330	X	8330	-0-	-0-	B	-0-	8228	2	102	9	Y	93					233
09	3750	X	709	-0-	-3041	B	-0-	707	2	2	9	Y	2	187	0			48
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					48

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

05	6324	X	4569	-0-	-1755	B	-0-	4195	2	374	9	Y	340	186	0			197
06	6450	X	4638	-0-	-1812	B	-0-	4608	2	30	9	Y	27	171	0			53
07	6665	X	4589	-0-	-2076	B	-0-	4545	2	44	9	Y	40					93
08	6665	X	4876	-0-	-1789	B	-0-	4817	2	59	9	Y	54					147
09	4896	X	4896	-0-	-0-	B	-0-	4830	2	66	9	Y	60					207
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	B	-0-	4942	2	57	9	Y	52	196	0			63

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

05	2480	X	1216	-0-	-1264	B	-0-	1216	2			Y	-0-	39	0			33
06	2400	X	1470	-0-	-930	B	-0-	1372	2	98	9	Y	89					122
07	2480	X	1343	-0-	-1137	B	-0-	1343	2			Y	-0-					122
08	2480	X	1220	-0-	-1260	B	-0-	1220	2			Y	-0-					122
09	1470	N	1075	-0-	-395	B	-0-	1064	2	11	9	Y	10					132
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	7	9	Y	6					138

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

05	5387	X	5387	-0-	-0-	B	-0-	5013	2	374	9	N	340	166	0	379	1	40
06	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	5545	2	88	9	N	80					120
07	5729	X	5729	-0-	-0-	B	-0-	5641	2	88	9	N	80					200
08	5479	X	5479	-0-	-0-	B	-0-	5384	2	95	9	N	86	189	0			97
09	5045	X	5045	-0-	-0-	B	-0-	4961	2	84	9	N	76					173
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	5189	2	8	9	N	7					180

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27434	X	27434	-0-	-0-	-0-	840	1	26223	2	N	337	177	1			202
							371	9									
06	25156		25156	-0-	-0-	-0-	814	1	24019	2	N	294	368	1			128
							323	9									
07	24647		24647	-0-	-0-	-0-	847	1	23474	2	N	296	355	1			69
							326	9									
08	25718		25718	-0-	-0-	-0-	838	1	24555	2	N	295	179	1			185
							325	9									
09	19380		14014	-0-	-5366	-0-	484	1	13346	2	N	167	173	1			179
							184	9									
*10	26388		26388	-0-	-0-	-0-	767	1	25203	2	N	380	540	1			19
							418	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	3899	1	134	2	Y	409	398	1			59
							6782	3	450	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	3649	1	150	2	Y	363	377	1			45
							6235	3	399	9							
07	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	3787	1	158	2	Y	377	389	1			33
							5913	3	415	9							
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	3658	1	172	2	Y	383	356	1	1	8	59
							5934	3	421	9							
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	3468	1	154	2	Y	348	359	1			48
							5544	3	383	9							
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	3722	1	111	2	Y	336	332	1			52
							5083	3	370	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	19	2	Y	60	53	1			9
							213	3	66	9							
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	28	2	Y	66	67	1			8
							222	3	73	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	Y	78	79	1			7
							263	3	86	9							
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	50	2	Y	110	100	1			17
							299	3	121	9							
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	277	1	76	2	Y	172	165	1			24
							410	3	189	9							
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	213	1	42	2	Y	140	142	1			22
							272	3	154	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	534	1	321	2	Y	979	976	1			141
							3009	3	1077	9							
06	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	503	1	346	2	Y	837	874	1			104
							2383	3	921	9							
07	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	647	1	548	2	Y	1306	1296	1	1	8	113
							2610	3	1437	9							
08	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	558	1	463	2	Y	1033	985	1	3	8	158
							2439	3	1136	9							
09	4770	X	3704	-0-	-1066	-0-	472	1	306	2	Y	693	756	1			95
							2164	3	762	9							
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	549	1	165	2	Y	538	550	1			83
							2023	3	592	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	509	1	50	2	Y	153	146	1			22
							670	3	168	9							
06	1440	X	1234	-0-	-206	-0-	444	1	58	2	Y	139	144	1			17
							579	3	153	9							
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	3444	1	373	2	Y	1137	1124	1			164
							4515	3	1251	9							
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	3337	1	395	2	Y	956	1001	1	1	8	118
							4366	3	1052	9							
07	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	3551	1	379	2	Y	902	941	1	1	8	78
							3726	3	992	9							
08	9579	X	8656	-0-	-923	-0-	3554	1	364	2	Y	812	764	1	2	8	124
							3845	3	893	9							
09	9270	X	8105	-0-	-1165	-0-	3383	1	348	2	Y	787	803	1			108
							3508	3	866	9							
10	9579	X	7679	-0-	-1900	-0-	3483	1	249	2	Y	781	769	1			120
							3088	3	859	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	2069	1	626	2	Y	1907	1847	1			275
							13014	3	2098	9							
06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1905	1	626	2	Y	1518	1602	1	3	8	188
							10278	3	1670	9							
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	2193	1	677	2	Y	1616	1661	1	3	8	140
							11111	3	1778	9							
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	2092	1	807	2	Y	1793	1658	1			275
							10925	3	1972	9							
09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1980	1	772	2	Y	1746	1782	1			239
							10060	3	1921	9							
10	12152	X	7268	-0-	-4884	-0-	1252	1	274	2	Y	869	974	1			134
							4786	3	956	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1131	1	116	2	Y	354	345	1			51
							1924	3	389	9							
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1052	1	111	2	Y	270	287	1	1	8	33
							1762	3	297	9							
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	1089	1	112	2	Y	267	277	1			23
							1665	3	294	9							
08	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	1132	1	133	2	Y	295	273	1			45
							1793	3	325	9							
09	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	1085	1	167	2	Y	378	371	1			52
							1672	3	416	9							
*10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1174	1	254	2	Y	862	782	1			132
							1486	3	948	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6709	-0-	-1289	-0-	786 4995	1 3	213 715	2 9	Y	650	641	1			94
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	932 5066	1 3	287 765	2 9	Y	695	702	1	1	8	86
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	982 4982	1 3	300 785	2 9	Y	714	737	1	1	8	62
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1056 5734	1 3	293 717	2 9	Y	652	613	1	1	8	100
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	995 5321	1 3	248 617	2 9	Y	561	584	1			77
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1194 4699	1 3	179 611	2 9	Y	555	547	1			85

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	998 4045	1 9	23177	3	Y	3677	3735	1			435
06	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1047 3139	1 9	23951	3	Y	2854	2970	1	2	8	317
07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	938 2641	1 9	18831	3	Y	2401	2358	1	3	8	357
08	26195	X	24155	-0-	-2040	-0-	1719 2628	1 9	19808	3	Y	2389	2387	1	1	8	358
09	27748	X	27748	-0-	-0-	-0-	2154 2110	1 9	23484	3	Y	1918	1992	1			284
10	26195	X	26136	-0-	-59	-0-	2108 1965	1 9	22063	3	Y	1786	1852	1			218

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	232	-0-	-419	-0-	86	1	146	2	N	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	127	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	X	60	-0-	-374	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
08	434	X	59	-0-	-375	-0-	20	1	39	2	N	-0-					-0-
09	390	X	225	-0-	-165	-0-	85	1	140	2	N	-0-					-0-
10	403	X	159	-0-	-244	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	160	1	3459	2	Y	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	185	1	4688	2	Y	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	224	1	5278	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	104	1	3344	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	2248	-0-	-2612	-0-	70	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2514	-0-	-2973	-0-	86	1	2428	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	788	-0-	-390	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

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
05	2852	X	1170	-0-	-1682	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					45
06	2280	X	971	-0-	-1309	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					45
07	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					45
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	35	1	1139	2	Y	-0-					45
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	39	1	1200	2	Y	-0-					45
10	1023	N	400	-0-	-623	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					45

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

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
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	464	-0-	-559	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	265	-0-	-355	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	397	-0-	-173	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

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
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	564	2	Y	1	1	1			86
							1	9									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	22	1	557	2	Y	1					87
							1	9									
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	23	1	543	2	Y	1					88
							1	9									
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					88
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					88
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	16	1	460	2	Y	5					93
							6	9									

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

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
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	45	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	N	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	117	1	2538	2	Y	61	5	1			105
							67	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	Y	70	91	1			84
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	107	1	2534	2	Y	53	59	1			78
							58	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	105	1	3367	2	Y	48	44	1			82
							53	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	Y	23	50	1			55
							25	9									
10	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	94	1	2675	2	Y	23	27	1			51
							25	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

05	10075	X	2895	-0-	-7180	-0-	2895	2			Y	-0-					401
06	9750	X	2689	-0-	-7061	-0-	2689	2			Y	-0-	133	1			268
07	10075	X	3370	-0-	-6705	-0-	3370	2			Y	-0-	140	1			128
08	5890	X	3772	-0-	-2118	-0-	3755	2	17	9	Y	15					143
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3447	2	14	9	Y	13					156
10	3379	X	2552	-0-	-827	-0-	2530	2	22	9	Y	20					176

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	1	1	1			179
							1	9									
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					179
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	2	Y	-0-					179
08	2449	X	2347	-0-	-102	-0-	71	1	2276	2	Y	-0-					179
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					179
10	3224	X	98	-0-	-3126	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					179

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

05	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	1482	2			Y	-0-					135
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-	45	1			90
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	47	1			43
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2578	2	29	9	Y	26					69
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20					89
10	3131	X	2674	-0-	-457	-0-	2651	2	23	9	Y	21					110

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

05	12152	X	7438	-0-	-4714	-0-	327	1	7064	2	N	43	169	1			61
							47	9									
06	9480	X	8376	-0-	-1104	-0-	315	1	7991	2	N	64					125
							70	9									
07	8649	X	7496	-0-	-1153	-0-	302	1	7127	2	N	61					186
							67	9									
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	263	1	8434	2	N	60	171	1			75
							66	9									
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	2	N	73					148
							80	9									
10	8649	X	6861	-0-	-1788	-0-	232	1	6571	2	N	53	179	1			22
							58	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	95	-0-	-3439	-0-	4	1	91	2	N	-0-	172	1			35
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	139	1	3518	2	N	11					46
							12	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2207	2	N	10					56
							11	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	79	1	2529	2	N	1					57
							1	9									
09	3660	X	2424	-0-	-1236	-0-	75	1	2349	2	N	-0-					57
10	3782	X	1344	-0-	-2438	-0-	46	1	1294	2	N	4					61
							4	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	673	1	9864	2	Y	111	209	1			168
							122	9									
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	634	1	9150	2	Y	108	112	1			164
							119	9									
07	18259	X	12521	-0-	-5738	-0-	929	1	11534	2	Y	53					217
							58	9									
08	18259	X	9610	-0-	-8649	-0-	656	1	8888	2	Y	60	124	1			153
							66	9									
09	17670	X	6381	-0-	-11289	-0-	556	1	5764	2	Y	55					208
							61	9									
10	12524	X	5184	-0-	-7340	-0-	488	1	4663	2	Y	30	121	1			117
							33	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

05	T. A.		5905	-0-	5905	8679	5905	2			Y	-0-					-0-
06	14212	X	5533	-0-	-8679	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4407	-0-	-1483	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	3853	-0-	-1847	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	5016	2	11	9	Y	10					10

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

05	2542	X	412	-0-	-2130	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					77
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					77
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					77
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

05	24304	X	19733	-0-	-4571	-0-	19622	2	111	9	Y	101	5	1			171
06	23520	X	17668	-0-	-5852	-0-	17584	2	84	9	Y	76					247
07	24304	X	15305	-0-	-8999	-0-	15230	2	75	9	Y	68					315
08	23157	X	18693	-0-	-4464	-0-	18630	2	63	9	Y	57	173	1			199
09	19530	X	14499	-0-	-5031	-0-	14419	2	80	9	Y	73					272
10	19747	X	17821	-0-	-1926	-0-	17751	2	70	9	Y	64	187	1			149

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

05	12586	X	8479	-0-	-4107	-0-	8326	2	153	9	N	139	341	1			172
06	12180	X	8697	-0-	-3483	-0-	8642	2	55	9	N	50					222
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17871	2	276	9	N	251	369	1			104
08	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15598	2	261	9	N	237	177	1			164
09	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15442	2	242	9	N	220	187	1			197
10	16616	X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201	9	N	183	276	1			104

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					82
06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	3102	2	10	9	N	9					91
07	4030	X	3113	-0-	-917	-0-	3102	2	11	9	N	10					101
08	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	3282	2	13	9	N	12					113
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2946	2	13	9	N	12					125
10	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12	9	N	11					136

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2806	-0-	-294	1206	118	1	2557	2	N	119	183	1			235
							131	9									
06	9300	X	1633	-0-	-7667	-0-	62	1	1571	2	N	-0-	154	1			81
07	9610	X	1063	-0-	-8547	-0-	43	1	1020	2	N	-0-					81
08	9610	X	865	-0-	-8745	-0-	26	1	836	2	N	3					84
							3	9									
09	4500	X	693	-0-	-3807	-0-	21	1	669	2	N	3					87
							3	9									
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	41	1	1155	2	N	7					94
							8	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	12122	2	39	9	N	35	154	1			35
06	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11333	2	39	9	N	35					70
07	12307	X	10741	-0-	-1566	-0-	10700	2	41	9	N	37					107
08	12307	X	10989	-0-	-1318	-0-	10950	2	39	9	N	35					142
09	11760	X	8677	-0-	-3083	-0-	8638	2	39	9	N	35					177
10	11563	X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36	9	N	33					210

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9944	X	863	-0-	-9081	-0-	863	2			N	-0-					42
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21					63
07	744	X	290	-0-	-454	-0-	290	2			N	-0-					63
08	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					63
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					63
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					63

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 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
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	186	1	4028	2	N	30	186	1			116
							33	9									
06	5820	X	4409	-0-	-1411	-0-	166	1	4218	2	N	23					139
							25	9									
07	6014	X	1712	-0-	-4302	-0-	69	1	1640	2	N	3					142
							3	9									
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	192	1	6154	2	N	50					192
							55	9									
09	5820	X	5303	-0-	-517	-0-	165	1	5125	2	N	12					204
							13	9									
10	4557	X	414	-0-	-4143	-0-	14	1	393	2	N	6					210
							7	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	10860	-0-	-3555	-0-	688	1	10094	2	N	71	178	1			75
							78	9									
06	13950	X	8726	-0-	-5224	-0-	563	1	8131	2	N	29					104
							32	9									
07	14415	X	7324	-0-	-7091	-0-	543	1	6739	2	N	38					142
							42	9									
08	13020	X	9124	-0-	-3896	-0-	625	1	8460	2	N	35					177
							39	9									
09	10500	X	7162	-0-	-3338	-0-	630	1	6496	2	N	33					210
							36	9									
10	10850	X	6866	-0-	-3984	-0-	649	1	6193	2	N	22					232
							24	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21403	2	19	9	N	17	175	1			82
06	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	23111	2	30	9	N	27					109
07	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	49631	2	95	9	N	86					195
08	40031	X	40031	-0-	-0-	-0-	39986	2	45	9	N	41	179	1			57
09	32786	X	32786	-0-	-0-	-0-	32751	2	35	9	N	32					89
10	49135	X	24183	-0-	-24952	-0-	24154	2	29	9	N	26					115

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

05	2387	X	531	-0-	-1856	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					125
06	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	723	1	18354	2	Y	330	251	1			204
							363	9									
07	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	1193	1	28175	2	Y	497	520	1			181
							547	9									
08	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	1369	1	43919	2	Y	661	700	1			142
							727	9									
09	41647	X	41647	-0-	-0-	-0-	1278	1	39782	2	Y	534	527	1			149
							587	9									
*10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	1364	1	38688	2	Y	485	533	1			101
							534	9									

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

05	1364	N	1057	-0-	-307	B	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-				-0-
06	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	2			Y	-0-				-0-
07	992	N	784	-0-	-208	B	-0-	32	1	752	2	Y	-0-				-0-
08	1054	N	864	-0-	-190	B	-0-	27	1	837	2	Y	-0-				-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	25	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	775	N	372	-0-	-403	B	-0-	13	1	359	2	Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

05	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3519	2	Y	-0-				-0-
06	3600	X	3300	-0-	-300	B	-0-	125	1	3175	2	Y	-0-				-0-
07	3720	X	2919	-0-	-801	B	-0-	119	1	2800	2	Y	-0-				-0-
08	3720	X	3029	-0-	-691	B	-0-	92	1	2937	2	Y	-0-				-0-
09	3570	X	2873	-0-	-697	B	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-				-0-
10	3689	X	2708	-0-	-981	B	-0-	92	1	2616	2	Y	-0-				-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	#	2049	-0-	-28	-0-	203	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1890	#	1323	-0-	-567	-0-	131	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1426	-0-	-558	-0-	141	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1984	#	1898	-0-	-86	-0-	188	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	2070	#	1909	-0-	-161	-0-	189	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	2046	#	1747	-0-	-299	-0-	173	1	1574	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1433	2	N	2					7
							2	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N	37	3	1			41
							41	9									
07	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	12	1	148	2	N	6					47
							7	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	2	N	95	27	1			115
							105	9									
09	1350	N	611	-0-	-739	-0-	43	1	557	2	N	10					125
							11	9									
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	38	85	1			78
							42	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	223	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2326	-0-	-371	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	145	1	2118	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	118	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	103	1	1344	2	N	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 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
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	70	1	801	2	N	-0-					-0-
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1531	1	17608	2	Y	33					396
							36	9									
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1450	1	18330	2	Y	29	185	1			240
							32	9									
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1410	1	17695	2	Y	37					277
							41	9									
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	1448	1	17981	2	Y	32	161	1			148
							35	9									
09	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	1383	1	17979	2	Y	8					156
							9	9									
*10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1207	1	17663	2	Y	20	106	1			70
							22	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	436	-0-	-1672	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	436	-0-	-1394	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

	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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	1					17
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					17
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	658	2	Y	1					18
							1	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	Y	1					19
							1	9									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	1					20
							1	9									
*10	651	N	549	-0-	-102	-0-	47	1	500	2	Y	2					22
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

	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
05	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5390	2	34	9	Y	31					37
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5253	2	62	9	Y	56	88	1			5
07	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	5275	2	32	9	Y	29	11	1			23
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5656	2	22	9	Y	20	31	1			12
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	Y	27	34	1			5
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-					5

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

	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
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

	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
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4933	2	28	9	Y	25					28
06	5130	X	4590	-0-	-540	-0-	4577	2	13	9	Y	12	28	1			12
07	5301	X	4678	-0-	-623	-0-	4663	2	15	9	Y	14					26
08	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	4580	2	12	9	Y	11	26	1			11
09	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	4280	2	11	9	Y	10	19	1			2
10	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	2			Y	-0-					2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	477	1	4982	2	Y	-0-					33
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	599	1	5888	2	Y	1					34
							1	9									
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	557	1	5148	2	Y	1					35
							1	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	475	1	5196	2	Y	1					36
							1	9									
09	6180	X	5856	-0-	-324	-0-	519	1	5334	2	Y	3					39
							3	9									
10	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	490	1	5165	2	Y	1					40
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	469	1	4906	2	Y	-0-					36
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	472	1	4644	2	Y	-0-					36
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	477	1	4411	2	Y	-0-					36
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	407	1	4449	2	Y	-0-					36
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	454	1	4659	2	Y	-0-					36
*10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	494	1	5206	2	Y	13					49
							14	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	414	1	4325	2	Y	-0-					28
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	412	1	4047	2	Y	-0-					28
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4030	2	Y	2					30
							2	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	2	Y	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	387	1	3973	2	Y	2					32
							2	9									
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	421	1	4440	2	Y	1					33
							1	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	302	1	3156	2	Y	4					102
							4	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	318	1	3128	2	Y	2					104
							2	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	321	1	2964	2	Y	6					110
							7	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	Y	4					114
							4	9									
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	297	1	3052	2	Y	2					116
							2	9									
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	Y	15					131
							17	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	372	-0-	-124	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					6
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					6
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					6
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-					6
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	Y	-0-					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	2	Y	-0-					6

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					13
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					13
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					13
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					13
*10	496	N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6					19
							7	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	237	1	2477	2	Y	-0-					19
06	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	249	1	2453	2	Y	-0-					19
07	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	278	1	2572	2	Y	1					20
							1	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	334	1	3649	2	Y	-0-					20
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3046	2	Y	2					22
							2	9									
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	251	1	2648	2	Y	-0-					22

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7785	-0-	-833	-0-	680	1	7105	2	Y	-0-					46
06	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	737	1	7248	2	Y	-0-					46
07	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	796	1	7358	2	Y	2					48
							2	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	801	1	8765	2	Y	1					49
							1	9									
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	734	1	7538	2	Y	4					53
							4	9									
*10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	912	1	9614	2	Y	2					55
							2	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 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
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	Y	-0-					39
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	121	1	1194	2	Y	-0-					39
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	135	1	1249	2	Y	-0-					39
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	118	1	1292	2	Y	-0-					39
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					39
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	110	1	1161	2	Y	19					58
							21	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	2					44
							2	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	Y	-0-					44
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	131	1	1211	2	Y	3					47
							3	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	134	1	1470	2	Y	2					49
							2	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1396	2	Y	1					50
							1	9									
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	142	1	1496	2	Y	7					57
							8	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	Y	-0-					14
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	156	1	1536	2	Y	-0-					14
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	171	1	1585	2	Y	1					15
							1	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	154	1	1681	2	Y	-0-					15
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	2	Y	1					16
							1	9									
10	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	141	1	1489	2	Y	-0-					16

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	N	-0-					120
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	N	-0-					120
07	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					120
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	116	1	1274	2	N	-0-					120
09	1740	N	1281	-0-	-459	-0-	114	1	1167	2	N	-0-					120
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	122	1	1285	2	N	-0-					120

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	609	1	1836	2	N	-0-					60
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	630	1	1756	2	N	-0-					60
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	651	1	2015	2	N	-0-					60
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	651	1	2182	2	N	-0-					60
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	462	1	1509	2	N	-0-					60
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1298	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

05	5673	X	4373	-0-	-1300	-0-	4373	2			Y	-0-					39
06	5490	X	3175	-0-	-2315	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	5828	X	4000	-0-	-1828	-0-	4000	2			Y	-0-					39
08	5828	X	5012	-0-	-816	-0-	5012	2			Y	-0-					39
09	5640	X	4197	-0-	-1443	-0-	4197	2			Y	-0-	22	1			17
10	4371	X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	2			Y	-0-					17

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

05	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			Y	-0-					38
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			Y	-0-					38
07	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	1704	2			Y	-0-					38
08	1984	X	1705	-0-	-279	-0-	1705	2			Y	-0-					38
09	1920	X	1361	-0-	-559	-0-	1361	2			Y	-0-	22	1			16
10	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	1107	2			Y	-0-					16

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	434	-0-	-899	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			Y	-0-					37
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	1593	2			Y	-0-					37
07	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					37
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	1927	2			Y	-0-					37
09	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2			Y	-0-	21	1			16
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			Y	-0-					16

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

05	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	2	1	9	N	1					147
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	N	18					165
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	378	2	9	9	N	8					173
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					175
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					179
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					179

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

05	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	233	1	2452	2	Y	-0-					26
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	265	1	2226	2	Y	-0-					26
07	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	237	1	1975	2	Y	-0-					26
*08	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	251	1	1775	2	Y	-0-					26
09	2610	X	1852	-0-	-758	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					26
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

05	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	95	1	1002	2	N	-0-					38
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	117	1	988	2	N	-0-					38
07	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	121	1	1007	2	N	-0-					38
08	1860	X	1069	-0-	-791	-0-	132	1	937	2	N	-0-					38
09	1800	X	864	-0-	-936	-0-	91	1	773	2	N	-0-					38
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					38

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 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
05	57629	X	56771	-0-	-858	-0-	56555	2	216	9	Y	196	17	1			314
06	56970	X	52494	-0-	-4476	-0-	52339	2	155	9	Y	141	273	1			182
07	58869	X	53542	-0-	-5327	-0-	53367	2	175	9	Y	159	121	1			220
08	58869	X	52412	-0-	-6457	-0-	52295	2	117	9	Y	106	138	1			188
09	54930	X	49359	-0-	-5571	-0-	49214	2	145	9	Y	132	121	1			199
10	55304	X	51547	-0-	-3757	-0-	51371	2	176	9	Y	160	162	1			197

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

05	12741	X	6423	-0-	-6318	-0-	279	1	6042	2	Y	93	607	1			546
							102	9									
06	12330	X	3796	-0-	-8534	-0-	144	1	3645	2	Y	6					552
							7	9									
07	9579	X	3638	-0-	-5941	-0-	144	1	3404	2	Y	82	148	1			486
							90	9									
08	6882	X	2942	-0-	-3940	-0-	88	1	2830	2	Y	22					508
							24	9									
09	6660	X	2075	-0-	-4585	-0-	65	1	2010	2	Y	-0-	364	1			144
10	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	105	1	2977	2	Y	-0-					144

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	620	1	10111	2	N	42					113
							46	9									
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	512	1	7901	2	N	-0-					113
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	620	1	11056	2	N	-0-					113
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	620	1	9559	2	N	-0-					113
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	540	1	9303	2	N	-0-					113
*10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	620	1	10518	2	N	12	5	8			120
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	620	1	11884	2	N	-0-					73
06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	512	1	8974	2	N	15					88
							17	9									
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	620	1	9867	2	N	-0-					88
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	501	1	9053	2	N	-0-					88
09	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	479	1	10151	2	N	-0-					88
*10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	620	1	10393	2	N	62	5	8			145
							68	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

05	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	620	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	512	1	5811	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5517	-0-	-1489	-0-	620	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	501	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5863	-0-	-917	-0-	499	1	5364	2	N	-0-					-0-
*10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	620	1	6573	2	N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					49
07	3100	N	4406	-0-	1306	1306	620	1	3786	2	N	-0-					49
08	3100	N	2857	-0-	-243	1063	501	1	2356	2	N	-0-					49
09	3000	N	2910	-0-	-90	973	481	1	2429	2	N	-0-					49
*10	3220	X	2247	-0-	-973	-0-	620	1	1627	2	N	-0-					49

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					168
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					168
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					168
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					168
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	223	3	Y	1	1	1			1
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	231	3	Y	2	1	1			2
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	254	3	Y	1	2	1			1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	191	3	Y	2	1	1			2
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	88	3	Y	1	1	1			2
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	161	3	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	309	3	Y	3					3
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	285	3	Y	3	4	1			2
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	450	3	Y	3	2	1			3
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	339	3	Y	2	2	1			3
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	510	3	Y	3	4	1			2

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	171	3	Y	1	1	1			1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	145	3	Y	2	1	1			2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	125	3	Y	1	2	1			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	153	3	Y	1	1	1			1
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	85	3	Y	2	1	1			2
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	220	3	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	3					3
							3	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	427	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	216	4	1	212	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 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
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1049	3	Y	-0-	5	1			2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	Y	4					10
							4	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	302	1	3072	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	256	1	2773	3	Y	29	10	1			30
							32	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	271	1	2977	3	Y	26	38	1			18
							29	9									
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	249	1	2751	3	Y	28	20	1			26
							31	9									
09	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	158	1	1747	3	Y	21	20	1			27
							23	9									
*10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	132	1	1531	3	Y	24	35	1			16
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	23	25	1			32
							25	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	Y	5	29	1			8
							6	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	4					12
							4	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	411	1	4526	3	Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	423	1	4592	3	Y	3					3
							3	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	415	1	4570	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	384	1	4232	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	400	1	4418	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	380	1	4414	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	2					2
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	685	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	3					3
							3	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	3	Y	-0-	8	1			2
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	153	1	1681	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	166	1	1834	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	Y	4					11
							4	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1702	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	1135	3	Y	2	1	1			2
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	990	3	Y	1	1	1			2
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1039	3	Y	2	3	1			1
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	983	3	Y	2	1	1			2
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	965	3	Y	2	2	1			2
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	958	3	Y	2	3	1			1

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	503	1 3 9	3946	3	Y	3	2	1			2
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	427	1 6 9	3541	3	Y	5	2	1			5
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	472	1 6 9	3912	3	Y	5	7	1			3
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	462	1 6 9	3858	3	Y	5	3	1			5
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	459	1 4 9	3929	3	Y	4	4	1			5
*10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1 4 9	3803	3	Y	4	6	1			3

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	628	3	Y	3					3
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	494	3	Y	3	4	1			2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	540	3	Y	3	2	1			3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	352	3	Y	2	2	1			3
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	548	3	Y	3	4	1			2

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	516	3	Y	3					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	573	3	Y	3	4	1			2
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	539	3	Y	2	2	1			2
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	561	3	Y	3	2	1			3
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	590	3	Y	3	4	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	254	1	1991	3	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	235	1	1981	3	Y	3					3
							3	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	125	1	1068	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	3					3
							3	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-	5	1			2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	4					10
							4	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3					3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1			3
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	Y	3	4	1			2

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	202	135	1			158
							222	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	Y	154	139	1			173
							169	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	3	Y	144	218	1			99
							158	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	118	1	1298	3	Y	151	108	1			142
							166	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	3	Y	122	109	1			155
							134	9									
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	133	1	1546	3	Y	128	196	1			87
							141	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	3	Y	4	36	1			17
							4	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	35	15	1			37
							39	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	22					59
							24	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	Y	20	40	1			39
							22	9									
09	3000	N	3519	-0-	519	519	78	1	3412	3	Y	26	37	1			28
							29	9									
*10	3100	N	6271	-0-	3171	3690	128	1	6107	3	Y	33	30	1			31
							36	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	26	17	1			20
							29	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	21	18	1			23
							23	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	717	3	N	29	32	1			20
							32	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	542	3	N	24	21	1			23
							26	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	N	25	18	1			30
							28	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	46	1	534	3	N	25	38	1			17
							28	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	88	1	3629	3	Y	-0-	5	1			2
06	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	99	1	4112	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	107	1	3916	3	Y	4					10
							4	9									
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	100	1	4036	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	95	1	4142	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	79	1	3742	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	3					3
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	3	Y	3					3
							3	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	102	1	1120	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	981	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	533	3	Y	5					5
							6	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	9	15	1			6
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
*08	2023	N	1951	-0-	-72	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	3	Y	9	6	1						7
							10	9												
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	7	6	1						8
							8	9												
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	3	Y	7	10	1						5
							8	9												
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	3	Y	7	5	1						7
							8	9												
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1214	3	Y	18	5	1						20
							20	9												
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	132	1	1531	3	Y	21	27	1						14
							23	9												

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					1
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	30	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		233	-0-	233	233	4	1	187	3	Y	38	3	1			35
							42	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2203	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2251	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	177	1	2709	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	198	1	2876	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	172	1	2427	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
*10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	166	1	2857	2	Y	-0-	9	0			-0-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	743	-0-	-457	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

05	2511	N	1280	-0-	-1231	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*09	2310	N	1629	-0-	-681	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

05	3100	N	7049	-0-	3949	7523	300	1	6749	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3841	-0-	841	8364	161	1	3680	2	Y	-0-					-0-
07	10350	X	1986	-0-	-8364	-0-	84	1	1902	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	326	-0-	-1224	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	262	-0-	-1238	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	319	-0-	-1231	-0-	14	1	294	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	92	1	1381	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1466	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	204	1	4595	2	Y	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	202	1	4585	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	202	1	4244	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3596	-0-	-1114	-0-	160	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4061	-0-	-806	-0-	179	1	3847	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	51	42	0			15
							56	9									
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	22	1	334	2	Y	11	21	0			5
							12	9									
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	19	1	282	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
*09	600	N	333	-0-	-267	-0-	18	1	315	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	27	30	0			8
							30	9									
06	2190	N	1926	-0-	-264	-0-	123	1	1779	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	106	1	1617	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2405	2	Y	21	15	0			14
							23	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	137	1	1929	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	127	1	2196	2	Y	-0-	12	0			-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	308	-0-	-592	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	133	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					12
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	12	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	143	1	2191	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	292	1	4235	2	Y	25	16	0			17
							28	9									
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	239	1	3356	2	Y	37	40	1			14
							41	9									
*10	3100	N	3316	-0-	216	216	182	1	3134	2	Y	-0-	15	0			-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4181	2	26	9	N	24	75	1			20
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3682	2	19	9	N	17					37
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3707	2	28	9	N	25					62
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1243	2	17	9	N	15					77
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3542	2	18	9	N	16	79	1			14
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	2	11	9	N	10					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2797	2	85	9	N	77	75	1			8
06	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	2520	2	119	9	N	108	99	1			17
07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2617	2	108	9	N	98	96	1			19
08	2883	N	2486	-0-	-397	-0-	2420	2	66	9	N	60	72	1			7
09	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2092	2	72	9	N	65	49	1			23
10	2697	N	1518	-0-	-1179	-0-	1478	2	40	9	N	36	53	1			6

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					55
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					55
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					55
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					55
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					55
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	N	3					58

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	70	1	1505	2	Y	42	33	0			9
							46	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	110	1	2546	2	Y	2					5
							2	9									
07	3844	X	332	-0-	-3512	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	3	0			2
08	3844	X	432	-0-	-3412	-0-	18	1	414	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	3540	X	423	-0-	-3117	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	323	-0-	-3335	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	2	Y	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	128	1	2891	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	139	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	341	-0-	-2869	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	135	1	2901	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	83	1	2188	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	95	1	2203	2	Y	3					6
							3	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2338	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					4
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

05	12958	X	12619	-0-	-339	-0-	893	1	11726	2	Y	-0-					-0-
06	12450	X	12286	-0-	-164	-0-	855	1	11431	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	12322	-0-	-481	-0-	862	1	11460	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	856	1	10327	2	Y	-0-					-0-
09	12300	X	11425	-0-	-875	-0-	835	1	10590	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	10839	-0-	-1871	-0-	785	1	10019	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	778	1	6122	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	735	1	5442	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	633	1	4699	2	Y	11	13	0			5
							12	9									
08	6913	X	4758	-0-	-2155	-0-	551	1	4197	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	737	1	5319	2	Y	22	19	2			9
							24	9									
10	6913	X	6368	-0-	-545	-0-	671	1	5697	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2924	N	2275	-0-	-649	-0-	141	1	2116	2	Y	16	25	0			5
							18	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	194	1	2818	2	Y	17	16	0			12
							19	9									
09	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	121	1	1700	2	Y	15	21	2			6
							17	9									
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	134	1	2314	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	10	13	0			3
							11	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	59	1	911	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	69	1	1000	2	Y	14	10	0			9
							15	9									
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	37	1	509	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	51	1	887	2	Y	-0-	3	0			-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	11	2	Y	6	7	0			2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	13	2	Y	7	7	0			2
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 4	1 9	17	2	Y	4	1	0			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	635	2	Y	5	9	0			2
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	36 8	1 9	521	2	Y	7	7	0			2
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	559	2	Y	6	5	0			3
08	682	N	473	-0-	-209	-0-	30 4	1 9	439	2	Y	4	4	0			3
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	29 8	1 9	402	2	Y	7	7	1			3
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	23 804	1 9	395	2	Y	731	463	0			271

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

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
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6358	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	324	1	4698	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
07	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	336	1	5141	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	6789	X	5372	-0-	-1417	-0-	345	1	5017	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	6570	X	4938	-0-	-1632	-0-	327	1	4594	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	6789	X	5832	-0-	-957	-0-	320	1	5512	2	Y	-0-	6	0			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

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
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	351	2	11	9	Y	10					10
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	342	2	31	9	Y	28	31	0			7

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

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
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3183	-0-	83	1508	3183	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3906	-0-	806	2314	3906	2			Y	-0-					-0-
*09	4897	X	2583	-0-	-2314	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	434	-0-	-341	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					43
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					46
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					46
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					46
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

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
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	N	2					39
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					39
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1386	2	3	9	N	3					42
08	1674	X	488	-0-	-1186	-0-	488	2			N	-0-					42
09	1620	X	463	-0-	-1157	-0-	463	2			N	-0-					42
10	1674	X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	4	9	N	4					46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 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
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	162	1	2344	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	156	1	2394	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	162	1	2359	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	2520	N	1005	-0-	-1515	-0-	66	1	931	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	Y	-0-	3	0			-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5418	-0-	-12	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	3573	-0-	-2277	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	2081	-0-	-3623	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	994	-0-	-506	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1388	2	13	9	Y	12					12
10	2232	N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	Y	27	33	0			7

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	991	2	3	9	N	3					29
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					29
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					29
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					29
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 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
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5871	2	14	9	N	13	36	1			18
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					18
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					18
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	2	3	9	N	3					21
*09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					23
*10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4391	-0-	-1159	-0-	4219	2	172	9	Y	156	101	1			55
10	5456	X	4450	-0-	-1006	-0-	4312	2	138	9	Y	125	158	1			22

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1875	-0-	-791	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2839	2	78	9	Y	71	69	1			8
06	3750	X	2937	-0-	-813	-0-	2817	2	120	9	Y	109	100	1			17
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3654	2	138	9	Y	125	118	1			24
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3602	2	89	9	Y	81	96	1			9
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	8	0			2
							4	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	4	0			1
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					40
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					40
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					40
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					40
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					104
06	3000	N	4438	-0-	1438	1438	4438	2			N	-0-					104
07	3100	N	4552	-0-	1452	2890	4549	2	3	9	N	3					107
08	3100	N	3454	-0-	354	3244	3454	2			N	-0-					107
*09	5277	X	2033	-0-	-3244	-0-	2033	2			N	-0-					107
*10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					107

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					25
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					25
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	2					2
							2	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	Y	3					5
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					5
10	1519	N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	Y	-0-	5	0			-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					37
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					37
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					37
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					37
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					37
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

05	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4758	-0-	1758	1758	4758	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-	-107	1651	2993	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2582	-0-	-518	1133	2582	2			Y	-0-					-0-
*09	3279	X	2146	-0-	-1133	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					5
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					5
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	770	1	11577	2	Y	31	36	0			9
							34	9									
06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	731	1	10591	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	733	1	11225	2	Y	34	29	0			16
							37	9									
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	729	1	10586	2	Y	21	23	0			14
							23	9									
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	605	1	8491	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	564	1	9723	2	Y	-0-	9	0			-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4219	2	23	9	N	21					36
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4703	2	18	9	N	16					52
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4757	2	32	9	N	29	66	1			15
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4514	2	10	9	N	9					24
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4184	2	10	9	N	9					33
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4730	2	29	9	N	26					60

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	710	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	45	1	632	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-	9	0			-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2119	2	124	9	N	113	152	1			26
06	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1944	2	15	9	N	14					40
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2025	2	44	9	N	40					80
08	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2100	2	6	9	N	5					85
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	106	1			26
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31 19	1 9	463	2	Y	17	20	0			5
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	469	2	Y	22	20	0			7
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	567	2	Y	17	16	0			8
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	588	2	Y	18	14	0			12
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	30 24	1 9	424	2	Y	22	25	1			9
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					94
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2678	2	9	9	N	8					102
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14					116
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					116
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2234	2	22	9	N	20					136

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

05	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4609	2	202	9	Y	184	178	1			20
06	5250	X	3242	-0-	-2008	-0-	3035	2	207	9	Y	188	179	1			29
07	5146	X	3480	-0-	-1666	-0-	3282	2	198	9	Y	180	175	1			34
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5044	2	200	9	Y	182	195	1			21
*09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5465	2	153	9	Y	139	111	1			49
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5726	2	125	9	Y	114	143	1			20

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	N	13					60
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2100	2	56	9	N	51	86	1			25
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					25
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					25
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					25
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	9	22	0			4
							10	9									
06	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1050	2	Y	43	12	0			31
							47	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	Y	25	23	0			33
							28	9									
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1471	2	Y	164	118	1			79
							180	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	14	83	0			10
							15	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1370	2	183	9	N	166	162	1			18
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1314	2	271	9	N	246	226	1			38
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1376	2	252	9	N	229	223	1			44
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1306	2	156	9	N	142	170	1			16
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1225	2	186	9	N	169	125	1			60
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1236	2	145	9	N	132	169	1			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	6525	2	24	9	N	22					131
06	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6167	2	6	9	N	5					136
07	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6252	2	3	9	N	3	112	1			27
08	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2			N	-0-					27
09	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5418	2			N	-0-					27
10	6262	X	3462	-0-	-2800	-0-	3462	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	239	1	3599	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	229	1	3311	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	226	1	3467	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	227	1	3304	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	227	1	3181	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	202	1	3480	2	Y	-0-	9	0			-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1825	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1889	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1954	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3
10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1868	2	10	9	Y	9	23	0			5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

05	5084	X	2302	-0-	-2782	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	2803	-0-	-2117	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
*10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6621	-0-	-459	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6742	-0-	-458	-0-	6471	2	271	9	Y	246	159	1			87
10	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6737	2	220	9	Y	200	252	1			35

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	14	25	0			6
							15	9									
06	750	N	425	-0-	-325	-0-	44	1	372	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
07	1581	N	775	-0-	-806	-0-	63	1	704	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	1333	N	438	-0-	-895	-0-	36	1	396	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	16	1	201	2	Y	14	13	0			10
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

05	899	X	876	-0-	-23	-0-	52	1	790	2	Y	31	25	0			9
							34	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
07	3100	N	7035	-0-	3935	3935	412	1	6313	2	Y	282	160	0			133
							310	9									
08	3100	N	5903	-0-	2803	6738	368	1	5338	2	Y	179	191	0			121
							197	9									
*09	3000	N	4085	-0-	1085	7823	255	1	3582	2	Y	225	259	1			87
							248	9									
*10	9173	X	1350	-0-	-7823	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-	87	0			-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					21
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2845	2	89	9	N	81	84	1			18
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	N	3					21
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2939	2	8	9	N	7					28
*09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2822	2	15	9	N	14					42
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	N	7					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

05	7905	X	631	-0-	-7274	-0-	625	2	6	9	N	5					67
06	7440	X	391	-0-	-7049	-0-	391	2			N	-0-					67
07	682	X	290	-0-	-392	-0-	284	2	6	9	N	5					72
08	682	X	370	-0-	-312	-0-	356	2	14	9	N	13					85
09	660	X	251	-0-	-409	-0-	248	2	3	9	N	3					88
10	620	X	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					89

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	2					2
							2	9									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	11	1	254	2	Y	2					4
							2	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	285	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	262	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					3
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	32	34	0			9
							35	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	220	164	0			65
							242	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	29	80	0			14
							32	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2321	2	Y	68	36	0			46
							75	9									
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	193	1	2702	2	Y	150	138	1			58
							165	9									
*10	1742	N	1682	-0-	-60	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-	58	0			-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

05	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	615	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	3					6
							3	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	25	1	581	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					4
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	25	1	566	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

05	5022	X	3382	-0-	-1640	-0-	3243	2	139	9	Y	126	130	0			40
06	4500	X	4277	-0-	-223	-0-	4181	2	96	9	Y	87	18	0			109
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4506	2	196	9	Y	178	187	0			100
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4446	2	160	9	Y	145	192	0			53
09	4290	X	3369	-0-	-921	-0-	3363	2	6	9	Y	5					58
10	4712	X	3042	-0-	-1670	-0-	3028	2	14	9	Y	13	68	0			3

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					35
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	350	1	5268	2	Y	32	31	0			9
							35	9									
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	400	1	5797	2	Y	51	45	0			15
							56	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	376	1	5757	2	Y	34	33	0			16
							37	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	251	1	3652	2	Y	18	22	0			12
							20	9									
09	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	174	1	2444	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	248	1	4273	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

05	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	208	-0-	-782	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	220	-0-	-710	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22	13	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5275	-0-	-1173	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6949	2	24	9	Y	22					33

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					42
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					42
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					42
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					42
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					43
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 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
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		690	-0-	690	2588	89	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		731	-0-	731	3319	96	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	562	-0-	462	3781	68	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	4330	X	549	-0-	-3781	-0-	62	1	487	2	Y	-0-					-0-
*09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	109	1	616	2	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	111	1	599	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	4	-0-	-836	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	Y	12					12
							13	9									
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2918	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	0			1
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	188	1	4233	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	178	1	4078	2	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	261	1	5903	2	Y	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	205	1	4289	2	Y	-0-					-0-
*09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4135	2	Y	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	397	2	N	-0-					60
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	20					80
							22	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	10					90
							11	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					90
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					90
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	2	N	-0-					90

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3427	-0-	327	327	3405	2	22	9	N	20					52
06	3000	N	3034	-0-	34	361	3034	2			N	-0-					52
07	3100	N	2825	-0-	-275	86	2825	2			N	-0-					52
08	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	1738	2			N	-0-					52
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					52
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					32

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	X	114	-0-	-1695	-0-	4	1	98	2	Y	11	8	0			9
							12	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	10					19
							11	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	14	12	0			13
							15	9									
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					13
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	13	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11336	-0-	-1126	-0-	415	1	10917	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	11790	X	11249	-0-	-541	-0-	464	1	10782	2	Y	3					6
							3	9									
07	11625	X	11430	-0-	-195	-0-	447	1	10982	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	11377	X	11119	-0-	-258	-0-	459	1	10656	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	11250	X	10779	-0-	-471	-0-	457	1	10322	2	Y	-0-					4
10	11625	X	10092	-0-	-1533	-0-	435	1	9657	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	2					5
							2	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	13	1	312	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					3
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	241	1	2387	2	Y	19	45	0			8
							21	9									
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	685	1	5824	2	Y	71	25	0			54
							78	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	578	1	6494	2	Y	66	73	0			47
							73	9									
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	522	1	5715	2	Y	38	34	0			51
							42	9									
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	366	1	4244	2	Y	127	117	1			61
							140	9									
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	360	1	4420	2	Y	100	88	0			73
							110	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	Y	2					2
							2	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	17	1	411	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					3
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	509	1	5035	2	Y	10	17	0			4
							11	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	239	1	2029	2	Y	8	6	0			6
							9	9									
07	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	229	1	2568	2	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	280	1	3068	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
*09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	462	1	5356	2	Y	36	25	1			17
							40	9									
10	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	384	1	4711	2	Y	42	29	0			31
							46	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	91	1	1376	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
06	1860	X	1240	-0-	-620	-0-	79	1	1146	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	75	1	1154	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	79	1	1154	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6
10	1240	N	868	-0-	-372	-0-	48	1	820	2	Y	-0-	6	0			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					69
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					69
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					74
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					74
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					77
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					80

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	132	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	36	30	0			11
							40	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	17	20	0			8
							19	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	18	14	0			12
							20	9									
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	397	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	6	0			-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					16
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					19
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					23

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					101
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					101
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	N	3					104
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					104
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					104
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					104

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

05	1426	X	218	-0-	-1208	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	114	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	70					70
							77	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					28
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					44
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	N	11					55
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	2	11	9	N	10					65
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2478	2	57	9	N	52	91	1			26
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	N	6					32

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	43	1	200	2	Y	1					7
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	218	2	Y	2					9
							2	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					9
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	192	2	Y	2					7
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	37	32	0			11
							41	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	51	38	0			24
							56	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	21	31	0			14
							23	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					14
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	12	0			-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	11 4	1 9	69	2	Y	4	1	1			3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	227	2	Y	1					4
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	158	2	Y	2					6
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	8 2	1 9	48	2	Y	2	5	1			3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3
*10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	403 6	1 9	2466	2	Y	5					80

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					59
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					59
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2068	2	3	9	N	3					62
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					62
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					62
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	267	-0-	-1035	-0-	38	1	227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	74	-0-	-646	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					1
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					1
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1					3
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

05	930	N	816	-0-	-114	-0-	117	1	695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1200	N	620	-0-	-580	-0-	110	1	510	2	Y	-0-					3
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	176	1	853	2	Y	1					4
							1	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	188	1	1121	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	5					8
							6	9									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					24
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					24
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					24
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					24
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 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
05	3100	X	1199	-0-	-1901	-0-	51	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	247	1	5653	2	Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	144	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	151	1	3174	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	115	1	2485	2	Y	52	41	0			11
							57	9									

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					134
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					134
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					134
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					134
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					134
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12					146

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	262	2	Y	5	8	1			4
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57 1	1 9	264	2	Y	1					5
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	43 7	1 9	257	2	Y	6	4	1			7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	344	2	Y	6					11

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

05	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	708	2	Y	27	27	0			8
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	484	2	Y	29	28	0			9
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	448	2	Y	17	18	0			8
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	28 14	1 9	400	2	Y	13	12	0			9
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	9	0			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					33
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					33
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2184	2	4	9	N	4					49
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					49
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					52
08	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2090	2	4	9	N	4					56
09	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	2	2	9	N	2					58
10	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

05	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					17
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					17
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					17
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

05	3069	X	2080	-0-	-989	-0-	76	1	2000	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	83	1	1933	2	Y	3					6
							3	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	154	1	3778	2	Y	2	4	0			4
							2	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	180	1	4176	2	Y	8	4	0			8
							9	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	-0-	8	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 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
05	5611	X	4357	-0-	-1254	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					34
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					34
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					34

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17					152
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	2	29	9	N	26	152	1			26
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					40
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1849	2	10	9	N	9					49
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1846	2	6	9	N	5					54
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1908	2	7	9	N	6					60

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

05	1737	N	1229	-0-	-508	-0-	1229	2			N	-0-					12
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					12
07	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
08	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					12
09	180	X	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					12
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					12

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					1
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	0			-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

05	2666	X	1677	-0-	-989	-0-	1644	2	33	9	N	30					123
06	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					123
07	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2551	2	4	9	N	4	87	1			40
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					40
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11					51
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					64

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					55
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					55
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					55
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					55
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					25
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	437	2	19	9	N	17					42
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					42
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					42
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					42
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					42

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

05	3100	N	5511	-0-	2411	2483	5511	2			N	-0-					20
06	3000	N	1290	-0-	-1710	773	1290	2			N	-0-					20
07	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	722	2			N	-0-					20
08	2945	X	643	-0-	-2302	-0-	643	2			N	-0-					20
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					20
10	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	Y	2					2
							2	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	1					3
							1	9									
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-	2	0			1
08	961	N	33	-0-	-928	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	570	N	27	-0-	-543	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					60
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					60
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	2	9	9	Y	8	6	0			2
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	2	6	9	Y	5	6	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	45	0			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					44
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					44
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					47
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					48

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

05	5084	X	681	-0-	-4403	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	650	-0-	-4270	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	294	-0-	-4015	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1776	-0-	-534	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	2	10	9	N	9					69
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	N	6					75
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	N	9					84
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3257	2	9	9	N	8					92
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					92

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					70
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	N	15					40
06	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1534	2	8	9	N	7					47
07	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1442	2	6	9	N	5					52
08	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1052	2	19	9	N	17					69
09	1530	N	981	-0-	-549	-0-	975	2	6	9	N	5					74
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					84

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	Y	2					2
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	Y	2					4
							2	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-					4
*10	3100	N	5132	-0-	2032	2032	221	1	4911	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					8
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	18	2	32	9	N	29					37
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					37
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					37
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					37

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					44
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2709	2	10	9	N	9					53
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3169	2	63	9	N	57	94	1			16
08	3100	N	2991	-0-	-109	23	2991	2			N	-0-					16
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					16
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					16

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					60
*09	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4249	2	3	9	N	3					63
*10	3100	N	4120	-0-	1020	2272	4076	2	44	9	N	40	86	1			18

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2731	2	36	9	N	33					82
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					95
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					105
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	2	39	9	N	35					140
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	110	1			68
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1643	-0-	-775	-0-	59	1	1554	2	N	27	121	0			26
							30	9									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	7					33
07	3100	N	3669	-0-	569	569	143	1	3526	2	N	-0-					33
08	2861	N	2292	-0-	-569	-0-	95	1	2197	2	N	-0-					33
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	299	267	1			65
							329	9									
10	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	46	1	1033	2	N	-0-					33

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	34	1			27
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	N	13					40
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3573	2	33	9	N	30					70
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					70
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4071	2	74	9	N	67	67	1			70
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					70

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3471	-0-	-621	-0-	498	1	2970	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	620	1	2876	2	Y	-0-					3
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	689	1	3342	2	Y	2					5
							2	9									
08	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	320	1	1909	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	3900	X	1260	-0-	-2640	-0-	208	1	1049	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	4030	X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3					5
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					67
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					67
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	100	1			31
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					31
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					31
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					61
06	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					61
07	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2507	2			N	-0-					61
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					61
*09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					61
10	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	179	2	37	9	Y	34	13	0			21
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					22
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					30
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					30

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2251	2	46	9	N	42	117	1			19
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					23
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2992	2	12	9	N	11					34
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1469	2	4	9	N	4					38
09	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1329	2	37	9	N	34					72
10	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					72

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	466	2	8	9	N	7					35
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	453	2	13	9	N	12					47
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					50
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	13	0			7
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-	7	0			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	1400	-0-	-4924	-0-	51	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	548	1	12739	2	Y	14					15
							15	9									
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	438	1	10774	2	Y	5	10	0			10
							6	9									
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	384	1	8903	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
*09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	357	1	8048	2	Y	-0-					12
*10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	419	1	9309	2	Y	-0-	12	0			-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					15
06	1770	X	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			Y	-0-					15
07	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			Y	-0-					15
08	4061	X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15
10	2852	X	521	-0-	-2331	-0-	521	2			Y	-0-					15

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3720	2	24	9	Y	22					33

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					3
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					3

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

05	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	1043	2			Y	-0-					9
06	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	1469	2			Y	-0-					9
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					9
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					9
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9
10	1829	N	407	-0-	-1422	-0-	407	2			Y	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					30
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					30
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					30
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	114	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	117	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	120	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	59	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	1226	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

05	3100	N	3443	-0-	343	343	146	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4849	-0-	1849	2192	203	1	4646	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2835	-0-	-265	1927	120	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	2477	X	550	-0-	-1927	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
*09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	3					7
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	2	4	0			5
							2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	9	5	0			9
							10	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					9
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-	1	0			1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	636	-0-	-834	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	630	-0-	-2036	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	104	-0-	-950	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14	8	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	35	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	37	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	34	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	2					2
							2	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	19	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
07	1116	N	406	-0-	-710	-0-	16	1	389	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	837	N	361	-0-	-476	-0-	15	1	345	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	210	1	5541	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	241	1	5595	2	Y	3					6
							3	9									
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	216	1	5312	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	252	1	5842	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	246	1	5553	2	Y	-0-					4
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	212	1	4715	2	Y	-0-	4	0			-0-

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	241	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	234	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	15	1	217	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	700	-0-	-912	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	1069	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1066	-0-	-794	-0-	46	1	986	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	256	1	5877	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6350	-0-	-997	-0-	268	1	6082	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6739	-0-	-608	-0-	307	1	6432	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5512	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5402	-0-	-1325	-0-	238	1	5129	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4718	2	6	9	N	5					34
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	4661	2	3	9	N	3					37
07	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4645	2	3	9	N	3					40
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4519	2	29	9	N	26					66
09	4500	X	3640	-0-	-860	-0-	3629	2	11	9	N	10					76
10	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3424	2	11	9	N	10					86

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	7	1	0			6
							8	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	27	1	639	2	Y	4					10
							4	9									
07	3100	N	4133	-0-	1033	1033	161	1	3962	2	Y	9	6	0			13
							10	9									
08	3100	N	2458	-0-	-642	391	101	1	2337	2	Y	18	13	0			18
							20	9									
*09	2034	N	1643	-0-	-391	-0-	1573	1	70	2	Y	-0-					18
*10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	-0-	18	0			-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	6654	-0-	-5591	-0-	6414	2	240	9	Y	218	205	1			26
06	11850	X	3120	-0-	-8730	-0-	3094	2	26	9	Y	24					50
07	14911	X	2495	-0-	-12416	-0-	2304	2	191	9	Y	174					224
08	14911	X	1968	-0-	-12943	-0-	1968	2			Y	-0-	192	1			32
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					32
10	6665	X	2060	-0-	-4605	-0-	2043	2	17	9	Y	15					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	154	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	175	1	3966	2	Y	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3993	2	Y	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3522	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1	3252	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	3					6
							3	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	879	1	39	2	Y	-0-					4
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 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
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	66	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3158	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1493	-0-	-708	-0-	65	1	1393	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2284	2	Y	21	26	0			6
							23	9									
06	2250	N	1564	-0-	-686	-0-	99	1	1440	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	Y	23	19	0			11
							25	9									
08	1891	N	918	-0-	-973	-0-	58	1	850	2	Y	9	14	0			6
							10	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2094	1	149	2	Y	30	24	1			12
							33	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	137	1	2361	2	Y	-0-	12	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5396	2	66	9	Y	60	62	0			16
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5031	2	39	9	Y	35	43	0			8
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4492	2	77	9	Y	70	55	0			23
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4809	2	44	9	Y	40	56	0			7
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	Y	12	30	0			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	249	1	3748	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	213	1	3094	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	3900	X	3199	-0-	-701	-0-	211	1	2964	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	190	1	3274	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3201	2	Y	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	167	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	171	1	3585	2	Y	-0-					-0-
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	143	1	3071	2	Y	-0-					-0-
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	139	1	3000	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

05	868	X	714	-0-	-154	-0-	43	1	653	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	2	Y	58	46	0			17
							64	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	Y	41	39	0			19
							45	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	21	26	0			14
							23	9									
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-	12	0			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2202	2	6	9	Y	5					5
10	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2250	2	14	9	Y	13	15	0			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 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	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	250	1	6589	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	246	1	5710	2	Y	2					5
							2	9									
07	7440	X	7422	-0-	-18	-0-	290	1	7131	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	247	1	5738	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	346	1	7808	2	Y	-0-					3
10	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	300	1	6670	2	Y	-0-	3	0			-0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	N	519	-0-	-1186	-0-	519	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	727	1	7189	2	Y	19	22	0			8
							21	9									
06	9150	X	8596	-0-	-554	-0-	903	1	7675	2	Y	16	12	0			12
							18	9									
07	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	725	1	8140	2	Y	14	16	0			10
							15	9									
08	10757	X	9330	-0-	-1427	-0-	780	1	8538	2	Y	11	8	0			13
							12	9									
*09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8076	1	697	2	Y	36	31	1			18
							40	9									
10	8897	X	7539	-0-	-1358	-0-	566	1	6942	2	Y	28	25	0			21
							31	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	37	7	0			30
							41	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	21					51
							23	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	15	32	0			34
							17	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	22	34	0			22
							24	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1					23
							1	9									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	23	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1600	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	11	0			2
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1506	2	2	9	Y	2					4
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1463	2	1	9	Y	1					5
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5
10	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			Y	-0-					5

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	23	0			5

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

05	1395	X	590	-0-	-805	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	713	-0-	-637	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	485	-0-	-662	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	1147	X	274	-0-	-873	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	24	42	0			10
							26	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	224	1	1901	2	Y	40	20	0			30
							44	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	36	40	0			26
							40	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1905	2	Y	24	19	0			31
							26	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					31
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1775	2	Y	28	51	0			21
							31	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

05	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2702	-0-	-1917	-0-	168	1	2522	2	Y	11	19	0			3
							12	9									
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	414	1	5994	2	Y	37	29	0			11
							41	9									
07	4371	X	2610	-0-	-1761	-0-	159	1	2439	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	309	1	4491	2	Y	18	11	0			12
							20	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					12
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	4570	2	Y	-0-	12	0			-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	Y	2					2
							2	9									
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	2	Y	1					3
							1	9									
07	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	121	1	2974	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
08	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	138	1	3201	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	150	1	3378	2	Y	-0-					3
10	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	117	1	2609	2	Y	-0-	3	0			-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	76	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1271	N	979	-0-	-292	-0-	42	1	902	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	472	-0-	-98	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	512	-0-	-77	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					79
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					79
07	3875	X	1921	-0-	-1954	-0-	1921	2			N	-0-					79
08	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	2655	2			N	-0-					79
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					79
*10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2149	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	2	Y	3					7
							3	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	92	1	2267	2	Y	1	4	0			4
							1	9									
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					4
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-	4	0			-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5558	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	5910	X	5419	-0-	-491	-0-	5413	2	6	9	Y	5	12	0			3
07	5735	X	5136	-0-	-599	-0-	5134	2	2	9	Y	2					5
08	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	5548	2	1	9	Y	1					6
09	5550	X	5352	-0-	-198	-0-	5352	2			Y	-0-					6
10	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	4914	2			Y	-0-					6

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	4350	2	20	9	Y	18	18	0			5
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5775	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5083	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					3
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5786	2	10	9	Y	9	23	0			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	208	1	4694	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	203	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	193	1	4372	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	217	1	4541	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5022	X	4218	-0-	-804	-0-	186	1	3997	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	248	1	6533	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	260	1	6032	2	Y	3					6
							3	9									
07	6882	X	6292	-0-	-590	-0-	246	1	6045	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	6789	X	5817	-0-	-972	-0-	240	1	5574	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	6570	X	5109	-0-	-1461	-0-	216	1	4893	2	Y	-0-					3
10	6789	X	5558	-0-	-1231	-0-	239	1	5319	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5192	-0-	-1876	-0-	221	1	4971	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	225	1	5152	2	Y	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	5018	2	Y	-0-					-0-
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	214	1	4587	2	Y	-0-					-0-
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	214	1	4605	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 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
05	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	83	-0-	-258	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	10	1	222	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

05	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	159	1	4185	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	158	1	3672	2	Y	2					5
							2	9									
07	4743	X	3569	-0-	-1174	-0-	139	1	3429	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	166	1	3849	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180	1	4056	2	Y	-0-					3
10	4340	X	1893	-0-	-2447	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-	3	0			-0-

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

05	2244	N	2008	-0-	-236	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1417	-0-	-653	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1509	-0-	-909	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1387	-0-	-1031	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

05	279	X	227	-0-	-52	-0-	8	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	9	1	210	2	Y	2					4
							2	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	206	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	3	0			-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	2			N	-0-					27
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			N	-0-					27
07	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					27
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					27
10	1488	N	986	-0-	-502	-0-	979	2	7	9	N	6					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	2			N	-0-					70
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					70
07	2666	N	2114	-0-	-552	-0-	2114	2			N	-0-					70
08	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			N	-0-					70
09	2490	N	1976	-0-	-514	-0-	1976	1			N	-0-					70
10	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	214	1	5630	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	236	1	5476	2	Y	3					6
							3	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	229	1	5641	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	297	1	6904	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	151	1	3405	2	Y	-0-					5
10	5828	X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	5	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	2	Y	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	257	1	5885	2	Y	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	285	1	5975	2	Y	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	256	1	5507	2	Y	-0-					-0-
*10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10656	-0-	-1310	-0-	10656	2			Y	-0-	42	1			-0-
06	11460	X	10466	-0-	-994	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10239	-0-	-1510	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	10178	-0-	-1571	-0-	10178	2			Y	-0-					-0-
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10911	2	24	9	Y	22					33

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2666	-0-	-244	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	Y	1					5
							1	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	235	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	41	1	248	2	Y	3					8
							3	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	Y	7					109
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1048	2	33	9	Y	30	114	1			25
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	Y	4					29
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	851	2	12	9	Y	11					40
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	2			Y	-0-					40
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					40

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	428	-0-	-564	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	264	-0-	-728	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	340	-0-	-620	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	23	0			5

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	24	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	405	-0-	-432	-0-	16	1	389	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					17
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33					50
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					50
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					60
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					60
10	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1267	2	6	9	N	5					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2					5
							2	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	51	1	1179	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					4
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	51	1	1136	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 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
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	94	1	2466	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	4					8
							4	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	2	Y	2	5	0			5
							2	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					5
*10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2965	2	Y	-0-	5	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	16	28	0			5
							18	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	366	212	1	3066	2	Y	80	61	0			24
							88	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	594	200	1	3065	2	Y	57	54	0			27
							63	9									
08	3100	N	2899	-0-	-201	393	184	1	2673	2	Y	38	39	0			26
							42	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					26
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-	23	0			-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					31
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					31
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					33
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7392	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7189	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6712	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	7471	X	7253	-0-	-218	-0-	7233	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6796	2	43	9	Y	39	23	1			19
10	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6885	2	10	9	Y	9	23	0			5

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 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
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	12	1			-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	Y	20					20

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2170	2	18	9	N	16					44
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1604	2	6	9	N	5					49
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1628	2	22	9	N	20					69
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					69
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3					72
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					72

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 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
05	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4130	2	10	9	N	9					64
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4161	2	9	9	N	8					72
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4178	2	31	9	N	28					100
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					100
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					100
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3934	2	13	9	N	12	87	1			25

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	605	2	6	9	N	5					87
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					94
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					104
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					104
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	101	1			26
10	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	2			N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	Y	1					10
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	Y	3					13
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	Y	14	11	1			16
							15	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					16
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	Y	2					10
							2	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5537	-0-	-343	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

05	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	1091	2	11	9	N	10					131
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2300	2	52	9	N	47	153	1			25
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	N	4					29
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					34
09	2340	N	1681	-0-	-659	-0-	1671	2	10	9	N	9	18	1			25
10	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			Y	-0-					22
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10454	2	76	9	Y	69	47	1			44
07	10912	X	3543	-0-	-7369	-0-	3543	2			Y	-0-					44
08	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			Y	-0-					44
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					44
*10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13559	2	32	9	Y	29	34	1			39

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 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
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			Y	-0-					-0-
06	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8434	2	24	9	Y	22	13	1			9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	426	2	59	9	N	54					54
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					54
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	62	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 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
05	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	155	1	2325	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
06	4020	X	2011	-0-	-2009	-0-	129	1	1874	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	125	1	1909	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	132	1	1915	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3
10	2480	X	1587	-0-	-893	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-	3	0			-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3270	2	26	9	N	24					79
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	3101	2			N	-0-					79
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3					82
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					82
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					82
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			Y	-0-					19
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	2399	2	52	9	Y	47	36	1			30
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					30
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					30
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					30
10	3038	N	2806	-0-	-232	-0-	2775	2	31	9	Y	28	23	1			35

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					27
06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					27
07	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-					27
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					27
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	140	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	133	1	3055	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	137	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	137	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3505	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	169	1	3648	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					70
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					80
07	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	1825	2	4	9	N	4					84
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					84
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					84
10	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	1250	2			N	-0-					22

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5002	2	307	9	Y	279	267	1			30
06	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4417	2	418	9	Y	380	351	1			59
07	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	2966	2	249	9	Y	226	242	1			43
08	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4306	2	237	9	Y	215	234	1			24
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					24
10	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 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
05	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	199	1	4474	2	Y	409	419	0			42
							450	9									
06	5610	X	4823	-0-	-787	-0-	187	1	4297	2	Y	308	315	0			35
							339	9									
07	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	200	1	4535	2	Y	345	357	0			23
							380	9									
08	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	220	1	4606	2	Y	426	416	0			33
							469	9									
09	5430	X	4736	-0-	-694	-0-	4210	1	196	2	Y	300	268	1			65
							330	9									
10	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	182	1	3919	2	Y	32	90	0			7
							35	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					19
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1269	2	26	9	Y	24	28	1			15
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					15
08	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			Y	-0-					15
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					15
*10	3100	N	3577	-0-	477	477	3557	2	20	9	Y	18	11	1			22

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	232	1	5215	2	Y	491	495	0			51
							540	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	214	1	4913	2	Y	362	372	0			41
							398	9									
07	5704	X	5583	-0-	-121	-0-	218	1	4939	2	Y	387	402	0			26
							426	9									
08	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	236	1	4942	2	Y	471	460	0			37
							518	9									
09	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	4506	1	210	2	Y	330	295	1			72
							363	9									
10	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	191	1	4118	2	Y	31	96	0			7
							34	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	62	75	0			26
							68	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	103	51	0			78
							113	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	87	103	0			62
							96	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	15	45	0			32
							17	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	66	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1208	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	56	1	1215	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					69
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					69
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					69
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3665	2	14	9	N	13					82
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					82
*10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	2	74	9	N	67	123	1			26

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					18
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	116	1	2618	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3501	-0-	401	401	148	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	3018	N	2617	-0-	-401	-0-	119	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	93	1	1999	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 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
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	61	1	877	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	57	1	870	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	57	1	825	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	40	1	684	2	Y	-0-	9	0			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22	13	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					35
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	75	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	82	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					29
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					29
08	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			N	-0-					29
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					29
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	209	1	4695	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4869	-0-	-561	-0-	204	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	198	1	4483	2	Y	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	244	1	5123	2	Y	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4771	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	213	1	4586	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	2			N	-0-					60
06	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			N	-0-					60
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					60
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					60
*09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					60
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3414	-0-	314	314	210	1	3158	2	Y	42	38	0			12
							46	9									
06	2308	N	1994	-0-	-314	-0-	126	1	1827	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
07	1333	N	860	-0-	-473	-0-	52	1	796	2	Y	11	17	0			5
							12	9									
08	1333	X	478	-0-	-855	-0-	30	1	442	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	1290	X	569	-0-	-721	-0-	524	1	37	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	202	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	186	1	4274	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	187	1	4239	2	Y	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	196	1	4104	2	Y	-0-					-0-
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	178	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3408	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					24
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					24
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					24
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					24
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					24
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					149
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					149
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					149
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					149
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					149
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					149

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					27
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					27
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	N	117	119	1			25
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					25
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					25
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					25

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					27
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					27
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					27
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					27
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					27

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					40
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					40
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1761	2	127	9	N	115	74	1			81
08	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1745	2	54	9	N	49	67	1			63
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					63
10	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2			N	-0-					63

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	2			N	-0-					25
07	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					25
08	2911	N	2857	-0-	-54	-0-	2796	2	61	9	N	55					80
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					80
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					80

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					23
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					40
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1217	2	44	9	N	40					80
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					80
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	N	55	108	1			27

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					24
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					24
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					24
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					24
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

05	1426	N	707	-0-	-719	-0-	44	1	657	2	Y	5	9	0			2
							6	9									
06	1380	N	548	-0-	-832	-0-	35	1	505	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1829	N	389	-0-	-1440	-0-	24	1	365	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	713	N	359	-0-	-354	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	331	-0-	-209	-0-	309	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					65
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					65
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					65
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					65
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					65
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1011	2	107	9	N	97	87	1			75

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					25
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					25
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					25
09	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					25
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					37

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	752	-0-	-1883	-0-	46	1	687	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2550	X	761	-0-	-1789	-0-	48	1	689	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	46	1	701	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
*09	3000	N	3208	-0-	208	208	206	1	2895	2	Y	97	68	1			38
							107	9									
*10	3100	N	3298	-0-	198	406	181	1	3117	2	Y	-0-	38	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					27
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					26
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					26
07	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					26
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					26
09	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2384	2			N	-0-					26
*10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4842	2	91	9	N	83	126	1			26
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10496	2	1	9	N	1					27
07	5115	X	3503	-0-	-1612	-0-	3307	2	196	9	N	178	179	1			26
08	5115	X	3891	-0-	-1224	-0-	3876	2	15	9	N	14					40
*09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					40
*10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	124	9	N	113	112	1			41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					24
06	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	1243	2			N	-0-					24
07	2542	N	1245	-0-	-1297	-0-	1245	2			N	-0-					24
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					24
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

05	775	X	120	-0-	-655	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	1050	X	966	-0-	-84	-0-	894	1	64	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1240	X	820	-0-	-420	-0-	45	1	775	2	Y	-0-	3	0			-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	68	1	315	2	Y	-0-					3
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	77	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	109	1	649	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	931	1	184	2	Y	8	8	2			5
							9	9									
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	252	1	1540	2	Y	5					10
							6	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

05	6076	X	5862	-0-	-214	-0-	5778	2	84	9	N	76	179	1			26
06	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5489	2	1	9	N	1					27
07	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4617	2	178	9	N	162	163	1			26
08	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5689	2	18	9	N	16					42
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					42
10	5859	X	5048	-0-	-811	-0-	4897	2	151	9	N	137	189	1			28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					35
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					35
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					35
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					35
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					35

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					60
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					60
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					60
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1673	2	98	9	N	89	124	1			25
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					25
10	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					25

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	800	2	Y	33	27	1			28
							36	9									
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	50	1	231	2	Y	1					29
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	Y	2					31
							2	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	8	26	1			13
							9	9									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	11	17	1			7
							12	9									
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	7					14
							8	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

05	372	N	168	-0-	-204	-0-	24	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	53	1	248	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	119	-0-	-222	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	3					5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

05	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	120	1	1811	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
06	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	117	1	1699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	Y	17	13	0			8
							19	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	106	1	1544	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
09	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1472	1	105	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2352	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	776	2	7	9	N	6					95
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	853	2	21	9	N	19					114
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	873	2	67	9	N	61	150	1			25
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					30
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					30
10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					30

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					67
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					67

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					25
06	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					25
07	4681	X	3380	-0-	-1301	-0-	3380	2			N	-0-					25
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	3539	2			N	-0-					25
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					25
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	496	X	225	-0-	-271	-0-	32	1	193	2	Y	-0-	24	1			4
09	480	X	66	-0-	-414	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	496	X	268	-0-	-228	-0-	38	1	230	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 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
05	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2687	2	19	9	Y	17	20	0			5
06	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3620	2	15	9	Y	14	16	0			3
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3311	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					3
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3795	2	13	9	Y	12	24	0			7

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					70
06	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	4403	2	70	9	Y	64	108	1			26
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			Y	-0-					26
08	5270	X	3393	-0-	-1877	-0-	3290	2	103	9	Y	94					120
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					120
*10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22	133	1			9

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			N	-0-					55
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2997	2	85	9	N	77					132
07	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2759	2	19	9	N	17					149
08	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2907	2	6	9	N	5					154
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					154
10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					154

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	50	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	42	1	896	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	136	1	2046	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	131	1	1904	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	124	1	1902	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	2086	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	132	1	1851	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2205	2	Y	-0-	9	0			-0-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1752	2	6	9	N	5					59
06	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					59
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					59
08	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1881	2			N	-0-					59
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					59
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1211	2			N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	2	Y	3					6
							3	9									
07	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	79	1	1944	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3100	N	3573	-0-	473	473	147	1	3418	2	Y	7	4	0			6
							8	9									
*09	3000	N	3317	-0-	317	790	140	1	3176	2	Y	1					7
							1	9									
*10	3100	N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0			142
							156	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4195	2	Y	3					6
							3	9									
07	4588	X	3809	-0-	-779	-0-	149	1	3659	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	157	1	3655	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	4440	X	3491	-0-	-949	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-					4
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5252	2	Y	-0-	4	0			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	13	1			9

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4422	-0-	-1468	-0-	4396	2	26	9	N	24					49
06	5700	X	3611	-0-	-2089	-0-	3575	2	36	9	N	33					82
07	4588	X	3671	-0-	-917	-0-	3641	2	30	9	N	27					109
08	4433	X	2889	-0-	-1544	-0-	2866	2	23	9	N	21					130
09	4290	X	3126	-0-	-1164	-0-	3031	2	95	9	N	86	181	2			35
10	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3708	2	22	9	N	20					55

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5982	2	29	9	Y	26	27	0			7
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14	18	0			3
07	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5510	2	39	9	Y	35	27	0			11
08	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5965	2	20	9	Y	18	26	0			3
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					3
10	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	5867	2	10	9	Y	9	23	0			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	390	1	5867	2	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	395	1	5721	2	Y	30	27	0			9
							33	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	372	1	5699	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	315	1	4576	2	Y	13	15	0			9
							14	9									
09	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	257	1	3598	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	243	1	4198	2	Y	-0-	9	0			-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	105	1	2362	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	99	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	102	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2450	2	15	9	N	14					69
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	2	7	9	N	6					75
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					82
08	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1990	2	11	9	N	10					92
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					92
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2040	2	11	9	N	10					102

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	825	2	12	9	N	11					37
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					37
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					37
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					37
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	2			N	-0-					37
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					37

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					52
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					52
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	N	8					60
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12					72
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					80
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	N	9					89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	72	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	243	1	3662	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	1380	X	557	-0-	-823	-0-	36	1	521	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	4557	X	493	-0-	-4064	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	623	-0-	-3934	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	593	-0-	-3817	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	719	-0-	-3218	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	691	-0-	-642	-0-	652	2	39	9	N	35	140	1			25
06	1290	N	882	-0-	-408	-0-	876	2	6	9	N	5					30
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					60
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	N	7					67
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	17					84

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	68	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	95	1	2147	2	Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	80	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	10831	-0-	-4204	-0-	674	1	10139	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	940	1	13614	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	847	1	12963	2	Y	17	18	0			8
							19	9									
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	888	1	12894	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	12630	X	5959	-0-	-6671	-0-	395	1	5547	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
*10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1212	1	20900	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	11	2	0			9
							12	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	10					19
							11	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	2	Y	4	12	0			11
							4	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	2	Y	13	11	0			13
							14	9									
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-					13
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-	13	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

05	3610	X	2724	-0-	-886	-0-	2721	2	3	9	N	3					87
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					87
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					87
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					87
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	1			N	-0-					87
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					87

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					109
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					109
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					109
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					109
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					109
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1290	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	3					6
							3	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	54	1	1260	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
09	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-	4	0			-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	170	1	1017	2	N	3					30
							3	9									
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	200	1	926	2	N	-0-					30
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	104	1			27
08	1178	N	805	-0-	-373	-0-	116	1	689	2	N	-0-					27
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	246	1	1240	2	N	-0-					27
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1103	2	N	151	153	1			25
							166	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	369	1	2486	2	N	10					101
							11	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	451	1	2374	2	N	45	68	1			78
							50	9									
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	463	1	2257	2	N	3					81
							3	9									
08	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	392	1	1867	2	N	10					91
							11	9									
*09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	443	1	4159	2	N	10					101
							11	9									
*10	3100	N	5387	-0-	2287	2287	433	1	4932	2	N	20					121
							22	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 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
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
*09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	255	1	3693	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	232	1	3560	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	257	1	3729	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	4200	X	3440	-0-	-760	-0-	228	1	3188	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
10	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	215	1	3701	2	Y	-0-	9	0			-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	601	2	Y	13	12	0			9
							14	9									
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	32	1	447	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	6	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	25	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	25	1	607	2	Y	-0-	1	0			1
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1	612	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					1
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24619	X	3174	-0-	-21445	-0-	116	1	3056	2	Y	2	138	0			2
							2	9									
06	4980	X	2695	-0-	-2285	-0-	111	1	2582	2	Y	2					4
							2	9									
07	4495	X	2497	-0-	-1998	-0-	98	1	2398	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
08	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	99	1	2291	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	3210	X	2245	-0-	-965	-0-	95	1	2150	2	Y	-0-					1
10	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	97	1	2150	2	Y	-0-	1	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					90
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					90
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					90
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					90
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	Y	25	5	0			20
							28	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4					24
							4	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	Y	8	15	0			17
							9	9									
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	17	0			-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-	1	0			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1746	2	53	9	N	48					92
06	2550	N	1877	-0-	-673	-0-	1877	2			N	-0-					92
07	2201	N	1748	-0-	-453	-0-	1740	2	8	9	N	7					99
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					104
09	1890	N	1423	-0-	-467	-0-	1420	2	3	9	N	3					107
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2457	2	13	9	N	12					119

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	109	1	2863	2	Y	4	1	0			3
							4	9									
06	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	113	1	2633	2	Y	3					6
							3	9									
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	116	1	2842	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					4
*10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	133	1	2963	2	Y	-0-	4	0			-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					60
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					60
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					60
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					60
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1714	2	52	9	N	47	81	1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4860	-0-	-2208	-0-	4860	2			N	-0-					23
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					23
07	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					23
08	6107	X	4707	-0-	-1400	-0-	4707	2			N	-0-					23
09	5910	X	2961	-0-	-2949	-0-	2961	2			N	-0-					23
*10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	13	1	350	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	9	1	215	2	Y	2					6
							2	9									
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	7	1	182	2	Y	1	4	0			3
							1	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	239	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					3
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	3	0			-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	298	1	6707	2	Y	577	571	0			60
							635	9									
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	212	1	4867	2	Y	327	350	0			37
							360	9									
07	7626	X	6103	-0-	-1523	-0-	240	1	5434	2	Y	390	401	0			26
							429	9									
08	7626	X	6360	-0-	-1266	-0-	265	1	5553	2	Y	493	481	0			38
							542	9									
09	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	272	1	5854	2	Y	392	345	1			85
							431	9									
10	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	257	1	5530	2	Y	52	126	0			11
							57	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					129
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					129
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	N	15	82	1			62
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	N	5					67
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					67
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

05	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	67	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	55	1	1182	2	Y	31	25	0			6
							34	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	221	1	4976	2	Y	402	396	0			42
							442	9									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	206	1	4723	2	Y	298	306	0			34
							328	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	206	1	4663	2	Y	313	326	0			21
							344	9									
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	351	345	0			27
							386	9									
*09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	207	1	4453	2	Y	279	246	1			60
							307	9									
10	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	202	1	4346	2	Y	31	85	0			7
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	Y	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	117	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1179	-0-	-340	-0-	50	1	1083	2	Y	42	33	0			9
							46	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	521	1	11727	2	Y	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	440	1	10073	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	10519	-0-	-1292	-0-	445	1	10074	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	9615	-0-	-2630	-0-	438	1	9177	2	Y	-0-					-0-
*09	11850	X	8858	-0-	-2992	-0-	394	1	8464	2	Y	-0-					-0-
10	12245	X	8053	-0-	-4192	-0-	356	1	7675	2	Y	20	16	0			4
							22	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4723	-0-	4723	4723	200	1	4523	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2117	-0-	2117	6840	96	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6840					Y	NO RPT					-0-
*10	8385	X	1545	-0-	-6840	-0-	63	1	1357	2	Y	114	90	0			24
							125	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	136	1	3056	2	Y	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	143	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	226	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	314	1	6585	2	Y	-0-					-0-
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	302	1	6507	2	Y	-0-					-0-
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	2	Y	62	49	0			13
							68	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5149	-0-	-865	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4710	-0-	-990	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	329	1	2209	2	Y	-0-			86
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	2	Y	-0-			86
07	1700	N	2356	-0-	656	656	559	1	1789	2	Y	7			93
							8	9							
*08	2702	N	2046	-0-	-656	-0-	350	1	1676	2	Y	18			111
							20	9							
09	2340	N	1824	-0-	-516	-0-	240	1	1536	2	Y	44			155
							48	9							
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			155

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	451	1	3028	2	Y	4			118
							4	9							
06	2940	X	677	-0-	-2263	-0-	123	1	528	2	Y	24			142
							26	9							
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	6			148
							7	9							
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	137	1	654	2	Y	-0-			148
09	3390	X	2696	-0-	-694	-0-	362	1	2322	2	Y	11			159
							12	9							
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			159

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	978	1	1838	2	N	-0-			29
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	841	1	1983	2	N	23			52
							25	9							
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	783	1	1657	2	N	7			59
							8	9							
08	2821	X	951	-0-	-1870	-0-	8	1	943	2	N	-0-			59
09	2820	X	1381	-0-	-1439	-0-	159	1	1220	2	N	2			61
							2	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			61

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1226	2	Y	-0-			72
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1067	2	Y	-0-			72
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	323	1	1035	2	Y	-0-			72
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	194	1	928	2	Y	-0-			72
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	161	1	1033	2	Y	-0-			72
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	Y	-0-					56
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	2	Y	-0-					56
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	2	Y	-0-					56
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	Y	-0-					56
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	45	1	294	2	Y	-0-					56
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					56

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					99
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					99
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					99
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					99
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			N	-0-					99
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					99

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	228	1	319	2	Y	5					5
							6	9									
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	246	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	336	1	286	2	Y	4					12
							4	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	333	1	248	2	Y	3					15
							3	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	488	1	194	2	Y	-0-					15
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	353	1	217	2	Y	2					17
							2	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	446	1	625	2	Y	13					13
							14	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	423	1	476	2	Y	8					21
							9	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	355	1	303	2	Y	5					26
							6	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	424	1	315	2	Y	5					31
							6	9									
09	810	N	337	-0-	-473	-0-	241	1	96	2	Y	-0-					31
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	5					36
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					23
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - PLUGGED 07/21/2015

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	183	1	1499	2	Y	-0-					52
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					52
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	207	1	1119	2	Y	-0-					52
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	-0-					52
09	1620	X	1208	-0-	-412	-0-	179	1	1029	2	Y	-0-					52
10	1674	X	990	-0-	-684	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					52
							9	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

05	2251	N	2243	-0-	-8	-0-	244	1	1999	2	Y	-0-					29
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	251	1	1964	2	Y	-0-					29
07	3100	X	1329	-0-	-1771	-0-	207	1	1122	2	Y	-0-					29
08	3100	X	1134	-0-	-1966	-0-	152	1	982	2	Y	-0-					29
09	3000	X	1111	-0-	-1889	-0-	164	1	947	2	Y	-0-					29
10	2294	X	1488	-0-	-806	-0-	226	1	1253	2	Y	8					37
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	Y	75	187	1			35
							83	9									
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	170	1	1327	2	Y	29					64
							32	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	93	1	501	2	Y	-0-					64
08	1798	N	569	-0-	-1229	-0-	74	1	476	2	Y	17					81
							19	9									
09	1530	N	491	-0-	-1039	-0-	69	1	397	2	Y	23	1	8			103
							25	9									
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	2	1	12	2	Y	7					110
							8	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	228	1	1871	2	Y	3	1	8			140
							3	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	218	1	1705	2	Y	6					146
							7	9									
07	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	247	1	1339	2	Y	-0-					146
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	307	1	1983	2	Y	8					154
							9	9									
09	2040	X	1814	-0-	-226	-0-	266	1	1531	2	Y	15	1	8			168
							17	9									
10	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	211	1	1168	2	Y	-0-					168

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 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
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	Y	-0-					29
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	-0-					29
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	86	1	470	2	Y	-0-					29
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	85	1	554	2	Y	3	3	8			29
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	132	1	765	2	Y	-0-					29
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	Y	2					31
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	415	-0-	-143	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	507	-0-	-3	-0-	19	1	488	3	Y	-0-					-0-
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	3	Y	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3610	3	Y	84	68	1			16
							92	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2060	3	Y	14	38	1			8
							15	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	18	6	1			20
							20	9									
07	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	116	1	2355	3	Y	4					24
							4	9									
08	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	76	1	1894	3	Y	2	16	1			10
							2	9									
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	76	1	1969	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
10	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	49	1	1954	3	Y	2					16
							2	9									

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		81	-0-	81	156	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		98	-0-	98	254	2	1	96	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

05	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	90	1	2502	3	Y	47	53	1			10
							52	9									
06	2460	N	1915	-0-	-545	-0-	91	1	1823	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
07	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	96	1	1932	3	Y	-0-					8
08	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	71	1	1797	3	Y	5					13
							6	9									
09	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	72	1	1863	3	Y	3					16
							3	9									
10	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23	1			11
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 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
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	134	1	2732	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	82	1	2062	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	79	1	2042	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2073	-0-	-779	-0-	50	1	2023	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	8	1	206	3	Y	16					16
							18	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					16
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					16
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					16
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					16
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	50	1	1390	3	Y	-0-					50
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	15	21	1			44
							17	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	3	Y	4					48
							4	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	Y	10	23	1			35
							11	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	5	2	1			38
							6	9									
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	34	1	1384	3	Y	4					42
							4	9									

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 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
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	N	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					9
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	49	1	980	3	N	-0-					9
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					9
08	1426	N	368	-0-	-1058	-0-	15	1	353	3	N	-0-					9
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	11	1	302	3	N	-0-					9
10	992	N	247	-0-	-745	-0-	6	1	241	3	N	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	139	1	3853	3	N	-0-					8
06	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	157	1	3158	3	N	-0-					8
07	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	152	1	3079	3	N	-0-					8
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	132	1	3324	3	N	19	25	1			2
							21	9									
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	128	1	3289	3	N	-0-	2	1			-0-
10	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	83	1	3297	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-	183	1			99
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					99
07	2635	X	1895	-0-	-740	-0-	1886	2	9	9	N	8					107
08	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2918	2	20	9	N	18					125
09	3750	X	3005	-0-	-745	-0-	2957	2	48	9	N	44					169
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3435	2	43	9	N	39	178	1			30

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	240	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	205	1	1041	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	223	1	834	2	Y	21					24
							23	9									
08	1364	N	836	-0-	-528	-0-	157	1	661	2	Y	16					40
							18	9									
09	1260	N	575	-0-	-685	-0-	131	1	438	2	Y	5					45
							6	9									
10	1085	N	679	-0-	-406	-0-	135	1	521	2	Y	21					66
							23	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	208	1	964	2	N	59	56	1			76
							65	9									
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	115	1	584	2	N	32	57	1			51
							35	9									
07	1271	N	528	-0-	-743	-0-	105	1	392	2	N	28					79
							31	9									
08	1240	N	518	-0-	-722	-0-	94	1	396	2	N	25					104
							28	9									
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	133	1	444	2	N	10					114
							11	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	374	2	N	48					162
							53	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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
05	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	639	1	2883	2	N	129	139	1			189
							142	9									
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	1031	1	3308	2	N	54	130	1			113
							59	9									
07	4743	X	3466	-0-	-1277	-0-	810	1	2634	2	N	20					133
							22	9									
08	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	748	1	3141	2	N	23					156
							25	9									
09	4410	X	3371	-0-	-1039	-0-	787	1	2575	2	N	8					164
							9	9									
10	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	741	1	2856	2	N	30					194
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					60
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4260	2	19	9	N	17	16	1			142
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3507	2	23	9	N	21					163
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3944	2	31	9	N	28	184	1			7
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	5	1			16
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	N	11	9	1			18
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	N	8	9	1			17

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			42
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					42
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	289	2	20	9	N	18	1	1			59
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					59
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					59
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1			58

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-	1	1			119
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	N	2					121
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	1	1			120
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	4	1			116
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1			116
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			116

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

05	6541	X	3191	-0-	-3350	-0-	3157	2	34	9	N	31					169
06	5730	X	2864	-0-	-2866	-0-	2818	2	46	9	N	42					211
07	5921	X	3058	-0-	-2863	-0-	2983	2	75	9	N	68	183	1			96
08	4836	X	3535	-0-	-1301	-0-	3403	2	132	9	N	120					216
09	3600	X	3042	-0-	-558	-0-	3033	2	9	9	N	8					224
10	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	2551	2	6	9	N	5					229

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	7874	X	6918	-0-	-956	-0-	6889	2	29	9	N	26	26	1			84
06	7320	X	6078	-0-	-1242	-0-	6065	2	13	9	N	12					96
07	5673	X	5495	-0-	-178	-0-	5481	2	14	9	N	13	19	1			90
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6172	2	74	9	N	67	10	1			147
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5633	2	84	9	N	76	180	1			43
10	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	4619	2	21	9	N	19	14	1			48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	4047	2	40	9	N	36	106	1			111
06	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3693	2	21	9	N	19					130
07	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3181	2	37	9	N	34	12	1			152
08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2961	2	4	9	N	4	5	1			151
09	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3189	2	12	9	N	11	9	1			153
10	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3008	2	10	9	N	9	8	1			154

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3710	2	90	9	N	82	183	1			69
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3126	2	129	9	N	117					186
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	N	55	175	1			66
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	N	43	4	1			105
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	N	12	10	1			107
*10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22	9	N	20	7	1			120

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4795	2	10	9	N	9	9	1			84
06	5130	X	3349	-0-	-1781	-0-	3349	2			N	-0-					84
07	4991	X	2541	-0-	-2450	-0-	2532	2	9	9	N	8	11	1			81
08	5146	X	4469	-0-	-677	-0-	4429	2	40	9	N	36	20	1			97
09	4980	X	3571	-0-	-1409	-0-	3552	2	19	9	N	17	14	1			100
10	4805	X	3223	-0-	-1582	-0-	3214	2	9	9	N	8	9	1			99

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	1			91
06	1020	X	435	-0-	-585	-0-	433	2	2	9	N	2					93
07	1705	X	1026	-0-	-679	-0-	1026	2			N	-0-	1	1			92
08	1860	X	808	-0-	-1052	-0-	791	2	17	9	N	15	2	1			105
09	1800	X	824	-0-	-976	-0-	820	2	4	9	N	4	3	1			106
10	1023	X	676	-0-	-347	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	7	1			171
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1651	2	28	9	N	25					196
07	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1473	2	13	9	N	12	5	1			203
08	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	1713	2	1	9	N	1	5	1			199
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1559	2	10	9	N	9	5	1			203
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1178	2	3	9	N	3	4	1			202

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	1			61
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3205	2	20	9	N	18					79
07	3224	X	2770	-0-	-454	-0-	2762	2	8	9	N	7	10	1			76
08	3472	X	2641	-0-	-831	-0-	2639	2	2	9	N	2	14	1			64
09	3360	X	1978	-0-	-1382	-0-	1967	2	11	9	N	10	8	1			66
10	3348	X	2406	-0-	-942	-0-	2402	2	4	9	N	4	5	1			65

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	747	2	1	9	N	1	1	1			71
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					73
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	2	1			72
08	744	N	529	-0-	-215	-0-	528	2	1	9	N	1	5	1			68
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2	2	1			68
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	1			68

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2	2	1			113
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					113
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	5	1			111
08	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	4	1			107
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7	5	1			109
10	1426	N	908	-0-	-518	-0-	905	2	3	9	N	3	4	1			108

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1			31
06	690	N	62	-0-	-628	-0-	60	2	2	9	N	2					33
07	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					33
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	5	1			28
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					28

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 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
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4412	2	9	9	N	8	8	1			23
06	4440	X	4212	-0-	-228	-0-	4202	2	10	9	N	9					32
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7146	2	10	9	N	9	13	1			28
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7993	2	7	9	N	6	10	1			24
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8821	2	33	9	N	30	25	1			29
10	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2921	2	23	9	N	21	23	1			27

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			19
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2715	2	6	9	N	5					24
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2747	2	7	9	N	6	9	1			21
08	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2636	2	19	9	N	17	9	1			29
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	2	11	9	N	10	8	1			31
10	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2160	2	4	9	N	4	5	1			30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11652	-0-	-1678	-0-	11616	2	36	9	N	33	33	1			96
06	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	10004	2	22	9	N	20					116
07	13020	X	9099	-0-	-3921	-0-	9079	2	20	9	N	18	32	1			102
08	11656	X	9002	-0-	-2654	-0-	9002	2			N	-0-	25	1			77
09	11280	X	8880	-0-	-2400	-0-	8854	2	26	9	N	24	29	1			72
10	11656	X	8147	-0-	-3509	-0-	8124	2	23	9	N	21	23	1			70

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	1			66
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	2060	2	1	9	N	1					67
07	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2077	2	7	9	N	6	7	1			66
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1	1	1			66
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2032	2	11	9	N	10	8	1			68
10	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1901	2	4	9	N	4	5	1			67

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 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
05	1209	N	254	-0-	-955	-0-	254	2			N	-0-	1	1			47
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					47
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			47
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					47
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10	3	1			54
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			54

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	390	X	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					10
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1674	-0-	-4061	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	1			191
06	5370	X	2176	-0-	-3194	-0-	2173	2	3	9	N	3					194
07	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2398	2	4	9	N	4	7	1			191
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1	19	1			173
09	2190	X	844	-0-	-1346	-0-	836	2	8	9	N	7	6	1			174
10	2387	X	1621	-0-	-766	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	1			174

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	61	1	649	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	67	1	708	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	43	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	39	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	777	1	3773	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	721	1	3928	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	666	1	4107	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
08	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	654	1	3838	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	699	1	3606	2	Y	52	43	1			20
							57	9									
10	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	787	1	3775	2	Y	48	49	1			19
							53	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	557	1	6318	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	473	1	5005	2	Y	34	34	1			14
							37	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	400	1	3936	2	Y	31	18	1			27
							34	9									
09	6900	X	4114	-0-	-2786	-0-	360	1	3704	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
10	7130	X	4169	-0-	-2961	-0-	431	1	3698	2	Y	36	21	1			26
							40	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

05	7533	X	5280	-0-	-2253	-0-	450	1	4801	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
06	5910	X	4342	-0-	-1568	-0-	350	1	3967	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	421	1	4458	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
08	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	434	1	4264	2	Y	34	15	1			30
							37	9									
09	5100	X	3712	-0-	-1388	-0-	324	1	3332	2	Y	51	69	1			12
							56	9									
10	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	410	1	3514	2	Y	42	24	1			30
							46	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	376	1	4015	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	5040	X	3666	-0-	-1374	-0-	295	1	3350	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	5208	X	4483	-0-	-725	-0-	385	1	4075	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
08	5208	X	1878	-0-	-3330	-0-	171	1	1682	2	Y	23	12	1			20
							25	9									
09	4260	X	1650	-0-	-2610	-0-	143	1	1473	2	Y	31	44	1			7
							34	9									
10	4495	X	645	-0-	-3850	-0-	65	1	561	2	Y	17	12	1			12
							19	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	273	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	137	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	111	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	677	-0-	-935	-0-	98	1	575	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

05	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	428	1	4570	2	Y	54	60	1			29
							59	9									
06	5850	X	5121	-0-	-729	-0-	410	1	4656	2	Y	50	55	1			24
							55	9									
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	484	1	5116	2	Y	41	48	1			17
							45	9									
08	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	464	1	4565	2	Y	34	22	1			29
							37	9									
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	455	1	4687	2	Y	50	67	1			12
							55	9									
10	5642	X	4599	-0-	-1043	-0-	476	1	4082	2	Y	37	22	1			27
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	582	-0-	-193	-0-	50	1	529	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	870	X	665	-0-	-205	-0-	54	1	607	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	899	X	680	-0-	-219	-0-	58	1	618	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	899	X	557	-0-	-342	-0-	51	1	503	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	810	X	483	-0-	-327	-0-	42	1	433	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	682	X	475	-0-	-207	-0-	49	1	422	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	23	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	75	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	14	1	66	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	387	1	1878	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	366	1	1994	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	324	1	1996	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	328	1	1928	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
09	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	277	1	1428	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*10	3100	N	3155	-0-	55	55	542	1	2598	2	Y	14	14	1			5
							15	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1212	-0-	-369	-0-	203	1	987	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	192	1	1048	2	Y	26	30	1			4
							29	9									
07	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	158	1	972	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	158	1	928	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	158	1	815	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	187	1	899	2	Y	19	20	1			7
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	472	1	2294	2	Y	30	25	1			12
							33	9									
06	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	460	1	2504	2	Y	45	51	1			6
							50	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	422	1	2599	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	391	1	2294	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	439	1	2263	2	Y	54	45	1			21
							59	9									
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	490	1	2348	2	Y	48	50	1			19
							53	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	222	1	2524	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	255	1	2693	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
08	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	280	1	2753	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
09	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	206	1	2116	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
10	3162	X	1632	-0-	-1530	-0-	168	1	1444	2	Y	18	9	1			13
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

05	589	N	544	-0-	-45	-0-	83	1	404	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	67	1	411	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	74	1	435	2	Y	41	57	1			10
							45	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	57	1	296	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	67	1	323	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10130 - 10172

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	69	59	1			28
							76	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	108	121	1			15
							119	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	79	59	1			35
							87	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	35	61	1			9
							39	9									
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 10176 - 10316

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	38	1	186	2	Y	59	47	1			24
							65	9									
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	32	1	174	2	Y	68	82	1			10
							75	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	157	2	Y	46	35	1			21
							51	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	38	1	222	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	127	1	1355	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	103	1	1168	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	122	1	1293	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
08	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	114	1	1124	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-	105	1	1078	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1488	X	1212	-0-	-276	-0-	126	1	1083	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	195	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	143	1	884	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	141	1	828	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	189	1	907	2	Y	16	18	1			6
							18	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	591	-0-	591	591	94	1	485	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
10	14B2	EXT	301	-0-	301	892	52	1	248	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	1589	-0-	-7122	-0-	265	1	1288	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	8220	X	4432	-0-	-3788	-0-	677	1	3685	2	Y	64	68	1			9
							70	9									
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	1216	1	7494	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1407	1	8262	2	Y	55	63	1			14
							61	9									
09	6450	X	4932	-0-	-1518	-0-	792	1	4083	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
10	8773	X	3221	-0-	-5552	-0-	549	1	2630	2	Y	38	43	1			15
							42	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2349	-0-	-2084	-0-	197	1	2105	2	Y	43	46	1			23
							47	9									
06	3750	X	2231	-0-	-1519	-0-	177	1	2010	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
07	3534	X	1794	-0-	-1740	-0-	151	1	1598	2	Y	41	43	1			17
							45	9									
08	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	135	1	1326	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3478	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	277	1	2371	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

05	403	N	394	-0-	-9	-0-	65	1	315	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	57	1	313	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	55	1	339	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	52	1	305	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	52	1	270	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	49	1	236	2	Y	13	15	1			5
							14	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	193	1	2059	2	Y	26	27	1			14
							29	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	227	1	2399	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	198	1	1947	2	Y	22	13	1			19
							24	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	244	1	2507	2	Y	31	43	1			7
							34	9									
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	287	1	2462	2	Y	27	15	1			19
							30	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	1137	1	5523	2	Y	42	35	1			17
							46	9									
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	933	1	5081	2	Y	64	72	1			9
							70	9									
07	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	877	1	5401	2	Y	47	35	1			21
							52	9									
08	7068	X	5875	-0-	-1193	-0-	844	1	4956	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
09	6840	X	5268	-0-	-1572	-0-	843	1	4344	2	Y	74	63	1			28
							81	9									
10	6696	X	5626	-0-	-1070	-0-	958	1	4595	2	Y	66	69	1			25
							73	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	9021	X	2748	-0-	-6273	-0-	237	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	5859	X	5084	-0-	-775	-0-	468	1	4606	2	Y	9	2	1			8
							10	9									
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	462	1	4759	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
10	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	452	1	3879	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	219	1	2335	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	191	1	2018	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	232	1	2279	2	Y	15	5	1			13
							17	9									
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	137	1	1406	2	Y	16	25	1			4
							18	9									
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1	4	1			1

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	206	1	2202	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	180	1	2040	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2387	X	2295	-0-	-92	-0-	197	1	2085	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	221	1	2174	2	Y	18	8	1			15
							20	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	280	1	2401	2	Y	21	12	1			15
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8464	-0-	-1456	-0-	1436	1	6971	2	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1381	1	7521	2	Y	82	91	1			12
							90	9									
07	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	1275	1	7858	2	Y	58	44	1			26
							64	9									
08	9393	X	8338	-0-	-1055	-0-	1203	1	7065	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
09	9090	X	6806	-0-	-2284	-0-	1094	1	5643	2	Y	63	55	1			24
							69	9									
10	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	1389	1	6661	2	Y	58	60	1			22
							64	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	137	1	1463	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	107	1	1209	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	109	1	1157	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	1612	N	984	-0-	-628	-0-	90	1	886	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	1320	N	911	-0-	-409	-0-	80	1	821	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
10	1271	N	977	-0-	-294	-0-	101	1	868	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	909	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1302	X	980	-0-	-322	-0-	90	1	880	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
09	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	93	1	961	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	92	1	792	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	118	1	1341	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	146	1	1540	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
08	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	151	1	1480	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	163	1	1673	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	188	1	1615	2	Y	14	8	1			10
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	308	1	3288	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	255	1	2890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3116	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	322	1	3161	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	301	1	3095	2	Y	26	34	1			6
							29	9									
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	399	1	3418	2	Y	20	12	1			14
							22	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

05	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	121	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	24	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	2	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1	396	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	44	1	466	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	38	1	369	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	340	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	48	1	408	2	Y	19	11	1			14
							21	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					139
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					139
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	332	2			N	-0-					139
08	806	N	252	-0-	-554	-0-	252	2			N	-0-					139
09	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-					139
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					24
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					24
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	106	1	854	2	Y	-0-					24
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	2					2
							2	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	52	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	52	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	70	1	575	2	Y	-0-					22
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	2	Y	-0-					22
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	70	1	599	2	Y	-0-					22
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	-0-					22
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	62	1	720	2	Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

05	1685	N	1069	-0-	-616	-0-	112	1	957	2	Y	-0-					29
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	51	1	909	2	Y	-0-					29
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					29
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	-0-					29
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	110	1	1193	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

05	341	N	210	-0-	-131	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	28	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

05	310	N	291	-0-	-19	-0-	72	1	219	2	Y	-0-					6
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	10	1	59	2	Y	4					10
							4	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	72	1	16	2	Y	-0-					10
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	72	1	280	2	Y	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	3					13
							3	9									
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	4					17
							4	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	516	1	2249	2	Y	-0-					81
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	316	1	1951	2	Y	17					98
							19	9									
07	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	516	1	2481	2	Y	-0-					98
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	516	1	3281	2	Y	-0-					98
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	485	1	3460	2	Y	52	150	1			-0-
							57	9									
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	486	1	3457	2	Y	14					14
							15	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	165	-0-	-285	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	47	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	47	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	190	-0-	-560	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3899	-0-	-1185	-0-	166	1	3733	2	Y	-0-					68
06	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	173	1	3091	2	Y	-0-					68
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					68
08	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	166	1	3661	2	Y	-0-					68
09	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	292	1	3374	2	Y	-0-					68
10	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	137	1	1482	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	72	1	187	2	Y	-0-					14
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					14
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					14
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	1	272	2	Y	-0-					14
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					14
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3374	180	1	1788	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	3000	N	1665	-0-	-1335	2039	86	1	1540	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	3100	N	1939	-0-	-1161	878	180	1	1736	2	Y	21					21
							23	9									
08	3100	N	2376	-0-	-724	154	180	1	2170	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
09	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	179	1	2071	2	Y	24					24
							26	9									
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	225	1	2435	2	Y	-0-					24

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	2	Y	-0-					20
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					20
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					20
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	74	1	305	2	Y	-0-					20
09	660	N	414	-0-	-246	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					20
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	2	Y	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	1264	-0-	-1068	-0-	121	1	1143	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	56	1	998	2	Y	16	35	1			21
							18	9									
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	121	1	1123	2	Y	21					42
							23	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1367	2	Y	24	45	1			21
							26	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1316	2	Y	24					45
							26	9									
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	122	1	1327	2	Y	-0-					45

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	337	1	2655	2	Y	-0-					50
06	3420	X	2570	-0-	-850	-0-	136	1	2434	2	Y	-0-					50
07	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	337	1	2625	2	Y	-0-					50
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	337	1	3283	2	Y	-0-					50
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	2	Y	-0-					50
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	317	1	3432	2	Y	134	184	1			-0-
							147	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	-0-					9
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					9
07	713	N	122	-0-	-591	-0-	115	1	7	2	Y	-0-					9
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	115	1	274	2	Y	-0-					9
09	1440	X	233	-0-	-1207	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
10	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					9

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	72	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	67	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	67	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	277	1	1329	2	Y	-0-					111
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	335	1	5985	2	Y	57	71	1			97
							63	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	277	1	4738	2	Y	42					139
							46	9									
08	3100	N	5609	-0-	2509	2509	277	1	5306	2	Y	24	45	1			118
							26	9									
09	3000	N	5252	-0-	2252	4761	416	1	4810	2	Y	24					142
							26	9									
*10	10806	X	6045	-0-	-4761	-0-	504	1	5461	2	Y	73					215
							80	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	12836	75	1	1345	2	Y	43	57	1			-0-
							47	9									
06	DLQ G-10		866	-0-	866	13702	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	925	-0-	-2175	11527	49	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	591	-0-	-2509	9018	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	200	-0-	-2800	6218	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	38	-0-	-3062	3156	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	488	1	6206	2	Y	78	102	1			-0-
							86	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	906	1	5589	2	Y	43					43
							47	9									
07	8401	X	4645	-0-	-3756	-0-	488	1	4126	2	Y	28	71	1			-0-
							31	9									
08	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	488	1	5444	2	Y	43					43
							47	9									
09	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	336	1	2400	2	Y	31	74	1			-0-
							34	9									
10	6789	X	3249	-0-	-3540	-0-	396	1	2822	2	Y	28					28
							31	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

05	899	N	755	-0-	-144	-0-	138	1	617	2	Y	-0-					13
06	810	N	577	-0-	-233	-0-	80	1	493	2	Y	4					17
							4	9									
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-					17
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	648	2	Y	3					20
							3	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	4					24
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	275	1	790	2	Y	-0-					15
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	123	1	760	2	Y	21					36
							23	9									
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	275	1	663	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	275	1	1065	2	Y	-0-					9
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					9
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	163	1	1160	2	Y	28					37
							31	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 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
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1382	2	Y	18	51	1			2
							20	9									
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-					2
07	1705	N	788	-0-	-917	-0-	131	1	657	2	Y	-0-					2
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1870	2	Y	22					24
							24	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	277	1	1975	2	Y	13	37	1			-0-
							14	9									
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	609	-0-	-2491	2012	217	1	392	2	Y	-0-					13
06	2706	N	694	-0-	-2012	-0-	94	1	577	2	Y	21					34
							23	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	2	Y	12	35	1			11
							13	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1592	2	Y	22					33
							24	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	217	1	1550	2	Y	13	37	1			9
							14	9									
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28					37
							31	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	389	1	2469	2	Y	-0-					84
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	380	1	2345	2	Y	17					101
							19	9									
07	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	389	1	2627	2	Y	-0-					101
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	389	1	3332	2	Y	-0-					101
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	459	1	3278	2	Y	10					111
							11	9									
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14					125
							15	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 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
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	85	1	736	2	Y	-0-					1
06	900	N	597	-0-	-303	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					1
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					1
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					1
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-					1
10	1085	X	779	-0-	-306	-0-	66	1	713	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	70	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1890	-0-	-1210	2209	310	1	1580	2	Y	-0-					72
06	3000	N	1911	-0-	-1089	1120	268	1	1643	2	Y	-0-					72
07	2819	N	1699	-0-	-1120	-0-	310	1	1389	2	Y	-0-					72
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	310	1	1270	2	Y	-0-					72
09	1950	N	1521	-0-	-429	-0-	264	1	1257	2	Y	-0-					72
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1706	-0-	-1394	1167	310	1	1396	2	Y	-0-					58
06	2865	N	1698	-0-	-1167	-0-	238	1	1460	2	Y	-0-					58
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	310	1	1398	2	Y	-0-					58
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	310	1	1586	2	Y	-0-					58
09	1770	N	1407	-0-	-363	-0-	244	1	1163	2	Y	-0-					58
10	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	236	1	1225	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1352	-0-	-1748	139	172	1	1180	2	Y	-0-					47
06	1680	N	1005	-0-	-675	-0-	137	1	844	2	Y	22					69
							24	9									
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					69
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	2	Y	-0-					69
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	220	1	1574	2	Y	-0-					69
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	207	1	1471	2	Y	-0-					69

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	117	1	1859	2	Y	-0-					128
06	2490	X	1989	-0-	-501	-0-	274	1	1691	2	Y	22					150
							24	9									
07	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	117	1	1106	2	Y	-0-					150
08	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	117	1	1791	2	Y	-0-					150
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	261	1	1867	2	Y	-0-					150
*10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	Y	-0-					150

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	440	-0-	-681	-0-	142	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	391	-0-	-539	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	142	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1536	-0-	-382	-0-	155	1	1381	2	Y	-0-					21
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	-0-					21
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	155	1	1035	2	Y	-0-					21
09	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	196	1	932	2	Y	-0-					21
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	182	1	945	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	29	1	176	2	Y	-0-					13
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					13
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					13
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	56	1	14067	2	Y	11	57	1			2
							12	9									
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	897	1	16035	2	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	56	1	14553	2	Y	21					21
							23	9									
08	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	56	1	2078	2	Y	24	45	1			-0-
							26	9									
09	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	159	1	1841	2	Y	24					24
							26	9									
10	3224	X	1829	-0-	-1395	-0-	154	1	1675	2	Y	-0-					24

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	931	-0-	-959	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					27
08	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 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
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					250
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			Y	-0-					250
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					250
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					250
09	1200	N	26	-0-	-1174	-0-	26	2			Y	-0-	96	1			154
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	757	2			Y	-0-					154

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					250
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					250
07	5301	X	3561	-0-	-1740	-0-	3561	2			Y	-0-					250
08	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	2973	2			Y	-0-					250
09	5130	X	88	-0-	-5042	-0-	88	2			Y	-0-	96	1			154
10	5084	X	2891	-0-	-2193	-0-	2891	2			Y	-0-					154

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	367	1	1644	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	210	1	811	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	213	1	853	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	244	1	801	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	247	1	798	2	Y	4	8	1			3
							4	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

05	4960	X	4000	-0-	-960	-0-	717	1	3218	2	Y	59	20	1			200
							65	9									
06	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	759	1	3291	2	Y	43	199	1			44
							47	9									
07	4557	X	3525	-0-	-1032	-0-	714	1	2756	2	Y	50	20	1			74
							55	9									
08	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	677	1	2708	2	Y	17	10	1			81
							19	9									
09	4110	X	2863	-0-	-1247	-0-	663	1	2182	2	Y	16	24	1			73
							18	9									
10	4247	X	3020	-0-	-1227	-0-	680	1	2191	2	Y	135	22	1			186
							149	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	91	1	409	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	83	1	363	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	620	N	442	-0-	-178	-0-	90	1	349	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	90	1	365	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	92	1	304	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	78	1	251	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	753	1	3374	2	Y	25	21	1			34
							28	9									
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	538	1	2339	2	Y	11	22	1			23
							12	9									
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	519	1	2006	2	Y	18	14	1			27
							20	9									
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	476	1	1907	2	Y	12	7	1			32
							13	9									
09	3000	X	1916	-0-	-1084	-0-	444	1	1461	2	Y	10	16	1			26
							11	9									
10	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18	1			19
							12	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	1013	1	4543	2	Y	59	28	1			61
							65	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1107	1	4803	2	Y	217	220	1	2	8	56
							239	9									
07	6014	X	5122	-0-	-892	-0-	1041	1	4020	2	Y	55	29	1			82
							61	9									
08	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	969	1	3877	2	Y	25	14	1	1	8	92
							28	9									
09	6150	X	3863	-0-	-2287	-0-	896	1	2946	2	Y	19	33	1			78
							21	9									
10	6355	X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30	1			62
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	80	1	358	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	82	1	356	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	68	1	259	2	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	60	1	241	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	380	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	246	1	1105	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
06	1710	N	1337	-0-	-373	-0-	249	1	1079	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	236	1	910	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	235	1	943	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
09	1350	N	971	-0-	-379	-0-	225	1	739	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
10	1147	N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7	1			9
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1053	1	4717	2	Y	22	30	1			44
							24	9									
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	989	1	4286	2	Y	27	37	1			34
							30	9									
07	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	1051	1	4067	2	Y	38	29	1			43
							42	9									
08	5797	X	5544	-0-	-253	-0-	1102	1	4409	2	Y	30	15	1			58
							33	9									
09	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	1081	1	3556	2	Y	27	40	1			45
							30	9									
10	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	1144	1	3680	2	Y	19	38	1			26
							21	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	496	1	2225	2	Y	12	14	1			49
							13	9									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	487	1	2107	2	Y	14	18	1			45
							15	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	528	1	2040	2	Y	19	14	1			50
							21	9									
08	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	460	1	1844	2	Y	11	6	1			55
							12	9									
09	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	537	1	1770	2	Y	16	20	1			51
							18	9									
10	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	516	1	1660	2	Y	7	17	1			41
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3247	-0-	-2457	-0-	588	1	2637	2	Y	20	17	1	5	8	22
							22	9									
06	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	585	1	2536	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
07	3813	X	2756	-0-	-1057	-0-	562	1	2173	2	Y	19	15	1			21
							21	9									
08	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	587	1	2354	2	Y	18	8	1			31
							20	9									
09	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	523	1	1721	2	Y	10	19	1			22
							11	9									
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	622	1	2004	2	Y	12	21	1			13
							13	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	2504	2	Y	30	16	1			23
							33	9									
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	554	1	2402	2	Y	16	21	1			18
							18	9									
07	3534	X	2078	-0-	-1456	-0-	424	1	1639	2	Y	14	12	1	2	8	18
							15	9									
08	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	504	1	2021	2	Y	16	7	1			27
							18	9									
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	412	1	1357	2	Y	6	15	1			18
							7	9									
10	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	483	1	1559	2	Y	9	16	1			11
							10	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	240	1	1040	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	256	1	990	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	242	1	968	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
09	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	243	1	798	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	775	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 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
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	798	1	3581	2	Y	107	201	1			36
							118	9									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	731	1	3167	2	Y	105	26	1	2	8	113
							116	9									
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	936	1	3614	2	Y	65	26	1			152
							72	9									
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1229	1	4912	2	Y	52	17	1	1	8	186
							57	9									
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1163	1	3829	2	Y	59	43	1			202
							65	9									
*10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1207	1	3890	2	Y	60	223	1			39
							66	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	1554	1	8087	2	Y	94	232	1			137
							103	9									
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1597	1	9314	2	Y	229	201	1			165
							252	9									
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1712	1	10519	2	Y	205	250	1			120
							226	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1664	1	9654	2	Y	144	33	1	1	8	230
							158	9									
09	11160	X	9082	-0-	-2078	-0-	1597	1	7373	2	Y	102	209	1			123
							112	9									
10	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	1648	1	7374	2	Y	110	32	1			201
							121	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	1230	1	4455	2	Y	33	28	1	17	8	208
							36	9									
06	5610	X	3464	-0-	-2146	-0-	930	1	2520	2	Y	13	9	1	2	8	210
							14	9									
07	5952	X	3880	-0-	-2072	-0-	972	1	2884	2	Y	22	21	1	4	8	207
							24	9									
08	5952	X	4430	-0-	-1522	-0-	1150	1	3256	2	Y	22	11	1	1	8	217
							24	9									
09	5760	X	3251	-0-	-2509	-0-	1001	1	2231	2	Y	17	10	1	8	8	216
							19	9									
10	5735	X	2159	-0-	-3576	-0-	819	1	1340	2	Y	-0-	7	1			209

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	927	1	3361	2	Y	15	21	1			131
							17	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1033	1	2801	2	Y	13	10	1			134
							14	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1102	1	3267	2	Y	21	23	1			132
							23	9									
08	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	903	1	2556	2	Y	15	9	1			138
							17	9									
09	4170	X	3170	-0-	-1000	-0-	978	1	2180	2	Y	11	10	1			139
							12	9									
10	4402	X	2977	-0-	-1425	-0-	1129	1	1845	2	Y	3	8	1			134
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 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
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	666	1	2980	2	Y	19	19	1			192
							21	9									
06	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	620	1	2680	2	Y	22	23	1	5	8	186
							24	9									
07	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	621	1	2400	2	Y	24	17	1	2	8	191
							26	9									
08	3658	X	3026	-0-	-632	-0-	601	1	2407	2	Y	16	8	1	1	8	198
							18	9									
09	3540	X	2191	-0-	-1349	-0-	506	1	1666	2	Y	17	19	1	8	8	188
							19	9									
10	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	418	1	1344	2	Y	3	14	1			177
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

05	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	619	1	2776	2	Y	22	17	1	5	8	68
							24	9									
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	616	1	2676	2	Y	18	23	1			63
							20	9									
07	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	650	1	2509	2	Y	24	18	1			69
							26	9									
08	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	608	1	2435	2	Y	16	9	1	1	8	75
							18	9									
09	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	600	1	1976	2	Y	15	22	1			68
							17	9									
10	3410	X	2595	-0-	-815	-0-	612	1	1973	2	Y	9	20	1			57
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1243	2	Y	22	8	1	17	8	142
							24	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	220	1	953	2	Y	9	8	1	4	8	139
							10	9									
07	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	236	1	910	2	Y	13	6	1	4	8	142
							14	9									
08	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	218	1	874	2	Y	6	3	1	1	8	144
							7	9									
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	231	1	757	2	Y	24	8	1	18	8	142
							26	9									
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	233	1	749	2	Y	4	8	1	1	8	137
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					49
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					49
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					49
08	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					49
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					49
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 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
05	2883	#	1276	-0-	-1607	B -58532	187	1	1086	2	N	3	1	1			58
							3	9									
06	780	#	1891	-0-	1111	B -57421	205	1	1684	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	992	#	1968	-0-	976	B -56445	218	1	1750	2	N	-0-					58
08	1271	#	1622	-0-	351	B -56094	213	1	1405	2	N	4	6	1			56
							4	9									
*09	1890	#	1303	-0-	-587	B -56681	191	1	1103	2	N	8	6	1			58
							9	9									
*10	1953	#	1126	-0-	-827	B -57508	194	1	926	2	N	5	6	1			57
							6	9									

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	3	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1839	3	N	-0-					-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	370	-0-	-560	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
06	900	X	48	-0-	-852	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	81	-0-	-1624	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6572	-0-	-2108	-0-	704	1	5774	2	N	85	92	1			13
							94	9									
06	8400	X	8021	-0-	-379	-0-	677	1	7228	2	N	105	108	1			10
							116	9									
07	8711	X	6657	-0-	-2054	-0-	734	1	5923	2	N	-0-	10	1			-0-
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	792	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7408	-0-	-602	-0-	928	1	6480	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	863	1	6377	2	N	27	27	1			5
							30	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	325	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	340	1	2740	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	357	1	2763	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2760	X	2239	-0-	-521	-0-	280	1	1957	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	246	1	1820	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	321	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	363	1	2932	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	319	1	2471	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	143	1	1000	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4650	X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	664	1	11595	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	10198	-0-	-2552	-0-	564	1	9634	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	5700	-0-	-5615	-0-	303	1	5386	3	N	10	9	1			1
							11	9									
08	12245	X	6765	-0-	-5480	-0-	406	1	6352	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
09	11850	X	8160	-0-	-3690	-0-	488	1	7660	3	N	11	10	1			1
							12	9									
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9	1			2
							11	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	743	45	1	698	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	N	2765	-0-	-48	-0-	301	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3273	-0-	273	273	280	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	3096	X	2823	-0-	-273	-0-	311	1	2509	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	199	1	1542	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	250	1	1746	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	203	1	1499	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		907	-0-	907	1305	99	1	798	2	N	9	8	1			1
							10	9									
08	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	708	-0-	-191	-0-	84	1	623	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	26	27	1			4
							29	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	118	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	205	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	164	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1484	-0-	-1616	1413	80	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	2938	N	1525	-0-	-1413	-0-	84	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	N	-0-					-0-
06	1975		1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	1984		1357	-0-	-627	-0-	72	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

05	3503	#	2268	-0-	-1235	-0-	155	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	3810	#	2344	-0-	-1466	-0-	169	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	5475	R	5475	-0-	-0-	-0-	379	1	5096	3	N	-0-					-0-
08	3937	#	1472	-0-	-2465	-0-	114	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	3030	#	2095	-0-	-935	-0-	164	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	3658		798	-0-	-2860	-0-	63	1	735	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

05	5487	#	5142	-0-	-345	-0-	349	1	4763	3	N	27	29	1			4
							30	9									
06	6390		2626	-0-	-3764	-0-	188	1	2423	3	N	14	17	1			1
							15	9									
07	6603		5114	-0-	-1489	-0-	353	1	4752	3	N	8	8	1			1
							9	9									
08	6603		5576	-0-	-1027	-0-	426	1	5098	3	N	47	45	1			3
							52	9									
09	5160	#	3879	-0-	-1281	-0-	300	1	3525	3	N	49	47	1			5
							54	9									
*10	7343		7343	-0-	-0-	-0-	575	1	6753	3	N	14	12	1			3
							15	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	302	3	N	7	6	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	3	N	-0-					-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	116	1	2022	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	112	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	3	N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	N	-0-					-0-
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3762	-0-	3762 B	35541	397	1	3256	2	N	99	107	1			15
							109	9									
06	40053	X	4512	-0-	-35541 B	-0-	375	1	4006	2	N	119	123	1			11
							131	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	399	1	3221	2	N	-0-	11	1			-0-
08	4030	X	3390	-0-	-640 B	-0-	388	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351	1	2592	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16979	X	2322	-0-	-14657 B	-0-	37	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9827	X	1573	-0-	-8254 B	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	-0-	-0-	-9827 B	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	706	-0-	-1619 B	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	#	5927	-0-	-6783	-0-	644	1	5283	2	N	-0-					-0-
06	12300	#	9367	-0-	-2933	-0-	802	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	12710	#	5766	-0-	-6944	-0-	636	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	9424	#	5537	-0-	-3887	-0-	633	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	9360	#	5842	-0-	-3518	-0-	732	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	9672	#	2082	-0-	-7590	-0-	248	1	1834	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	#	1289	-0-	-3454	-0-	70	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	4170	#	1506	-0-	-2664	-0-	83	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	4309	#	3015	-0-	-1294	-0-	161	1	2854	3	N	-0-					-0-
08	3751	#	665	-0-	-3086	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	3630	#	2295	-0-	-1335	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
10	3007	#	2200	-0-	-807	-0-	133	1	2067	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	R	-0-	-0-	-2414	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834	1	6835	2	N	1297	1230	1			197
							1427	9									
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849	1	9059	2	N	1693	1733	1			157
							1862	9									
07	15562	X	6342	-0-	-9220	-0-	617	1	4977	2	N	680	785	1			52
							748	9									
08	9300	X	4205	-0-	-5095	-0-	481	1	3724	2	N	-0-	20	1			-0-
09	5160	X	2310	-0-	-2850	-0-	289	1	2021	2	N	-0-					-0-
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2105	1897	1			408
							2316	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036	1	16693	2	N	144	153	1			22
							158	9									
06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861	1	19872	2	N	170	176	1			16
							187	9									
07	17019	X	16892	-0-	-127	-0-	1852	1	14939	2	N	92	101	1			7
							101	9									
08	17019	X	16358	-0-	-661	-0-	1868	1	14472	2	N	16	18	1			1
							18	9									
09	16470	X	15769	-0-	-701	-0-	1972	1	13767	2	N	27	25	1			3
							30	9									
10	17019	X	14941	-0-	-2078	-0-	1778	1	13141	2	N	20	19	1			4
							22	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

05	9920	X	8530	-0-	-1390	-0-	461	1	8055	3	N	13	14	1			2
							14	9									
06	9600	X	7473	-0-	-2127	-0-	413	1	7048	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	9920	X	8402	-0-	-1518	-0-	447	1	7955	3	N	-0-	1	1			-0-
08	9176	X	7450	-0-	-1726	-0-	448	1	7002	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

05	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	299	1	4078	3	N	22	24	1			3
							24	9									
06	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	299	1	3856	3	N	21	22	1			2
							23	9									
07	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	311	1	4181	3	N	16	17	1			1
							18	9									
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	304	1	3636	3	N	166	156	1			10
							183	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	331	1	3890	3	N	267	250	1			27
							294	9									
10	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	345	1	4050	3	N	7	7	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

05	T. A.		2841	-0-	2841	5564	183	1	2501	3	N	143	150	1			22
							157	9									
06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-	195	1	2513	3	N	145	154	1			13
							160	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	66	74	1			5
							73	9									
08	2728	X	1087	-0-	-1641	-0-	84	1	1003	3	N	-0-	2	1			-0-
09	2640	X	981	-0-	-1659	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1005	-0-	-359	-0-	79	1	926	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	446	1	6095	3	N	92	98	1			14
							101	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	393	1	5290	3	N	57	60	1			4
							63	9									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	414	1	4951	3	N	137	131	1			8
							151	9									
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	394	1	4631	3	N	195	184	1			19
							215	9									
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	405	1	4750	3	N	148	143	1			29
							163	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3688	-0-	-2016	-0-	196	1	3427	3	N	59	64	1			9
							65	9									
06	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	9									
07	3906	X	2514	-0-	-1392	-0-	132	1	2350	3	N	29	32	1			2
							32	9									
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	225	1	3512	3	N	412	388	1			25
							453	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	323	1	5059	3	N	894	830	1			89
							983	9									
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	234	1	3639	3	N	28	29	1			5
							31	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2642	3	N	16	17	1			2
							18	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	3	N	15	16	1			1
							17	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	197	1	2644	3	N	12	12	1			1
							13	9									
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	209	1	2502	3	N	47	44	1			3
							52	9									
09	2760	X	2500	-0-	-260	-0-	191	1	2240	3	N	63	60	1			6
							69	9									
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	208	1	2847	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1	2660	3	N	14	15	1			1
							15	9									
07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	209	1	2815	3	N	11	11	1			1
							12	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	3	N	307	288	1			19
							338	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	223	1	2625	3	N	450	424	1			45
							495	9									
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14	1			3
							17	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	568 326	1 9	N	296	305	1	45
06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513 289	1 9	N	263	284	1	24
07	10416	X	9444	-0-	-972	-0-	492 206	1 9	N	187	197	1	14
08	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	612 591	1 9	N	537	509	1	33
09	10470	X	9771	-0-	-699	-0-	539 782	1 9	N	711	673	1	71
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	500 32	1 9	N	29	28	1	6

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	414 260	1 9	N	236	253	1	36
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	395 244	1 9	N	222	237	1	21
07	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	418	1	N	-0-	21	1	-0-
08	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	485	1	N	-0-			-0-
09	7830	X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	N	-0-			-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1565 101	1 9	27317 3	N	92	103	1	14
06	26040	X	25947	-0-	-93	-0-	1436 4	1 9	24507 3	N	4	18	1	-0-
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1419	1	25224 3	N	-0-			-0-
08	26908	X	25341	-0-	-1567	-0-	1524	1	23817 3	N	-0-			-0-
09	26040	X	22966	-0-	-3074	-0-	1377	1	21589 3	N	-0-			-0-
10	28985	X	23494	-0-	-5491	-0-	1422	1	22072 3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	1476 8	1 9	25759 3	N	7	7	1	1
06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317 7	1 9	22486 3	N	6	6	1	1
07	25637	X	24194	-0-	-1443	-0-	1286 42	1 9	22866 3	N	38	36	1	3
08	25637	X	4639	-0-	-20998	-0-	279 2	1 9	4358 3	N	2	3	1	-0-
09	24810	X	9393	-0-	-15417	-0-	563 4	1 9	8826 3	N	4	4	1	-0-
10	27218	X	19612	-0-	-7606	-0-	1187 7	1 9	18418 3	N	6	6	1	1

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	18105	-0-	-340	-0-	971	1	16947	3	N	170	183	1			26
							187	9									
06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	9									
07	18693	X	18426	-0-	-267	-0-	974	1	17321	3	N	119	125	1			9
							131	9									
08	18693	X	17509	-0-	-1184	-0-	1051	1	16434	3	N	22	24	1			1
							24	9									
09	17730	X	16307	-0-	-1423	-0-	975	1	15295	3	N	34	32	1			3
							37	9									
10	17825	X	17022	-0-	-803	-0-	1029	1	15963	3	N	27	26	1			5
							30	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

05	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	420	#	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	434	#	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

05	1984	#	1379	-0-	-605	-0-	172	1	1068	2	Y	126					201
							139	9									
06	1920	#	1113	-0-	-807	-0-	146	1	880	2	Y	79	189	1			91
							87	9									
07	1984	#	1415	-0-	-569	-0-	189	1	1092	2	Y	122					213
							134	9									
08	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	219	1	1327	2	Y	61					274
							67	9									
09	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	121	187	1			208
							133	9									
*10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1413	2	Y	123	188	1			143
							135	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3456	2	19	9	N	17					60
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3265	2	1	9	N	1					61
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					61
08	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					61
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					61
10	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		143	-0-	143	147	143	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		204	-0-	204	351	204	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		200	-0-	200	551	200	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		147	-0-	147	698	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		162	-0-	162	860	162	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1246	-0-	-335	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	361	-0-	-135	-0-	351	2	10	9	N	9					52
06	480	X	445	-0-	-35	-0-	438	2	7	9	N	6					58
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	396	2	2	9	N	2					60
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	315	2	2	9	N	2					62
*09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					63
10	465	X	237	-0-	-228	-0-	231	2	6	9	N	5	62	1			6

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					11
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2					13
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3202	2	19	9	N	17					30
*08	2219	N	2098	-0-	-121	-0-	2080	2	18	9	N	16					46
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	N	6					52
10	2945	X	1617	-0-	-1328	-0-	1599	2	18	9	N	16	66	1			2

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	754	2	24	9	N	22					24
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					28
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4					32
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3					35
*09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					37
10	1023	X	734	-0-	-289	-0-	725	2	9	9	N	8	42	1			3

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-	56	1			26
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					30
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					30
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8					38
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15					54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4700	2	34	9	N	31	66	1			16
06	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4319	2	24	9	N	22					38
07	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	4401	2	20	9	N	18					56
08	4929	X	2976	-0-	-1953	-0-	2954	2	22	9	N	20	61	1			15
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					15
10	4743	X	4059	-0-	-684	-0-	4040	2	19	9	N	17					36

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					12
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4418	2	26	9	N	24	34	1			18
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					18
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4650	2	4	9	N	4					22
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	N	6					28
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					28
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					16

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					25
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					25
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					25
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					25
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25
10	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 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
05	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2668	2	6	9	N	5					22
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2907	2	7	9	N	6					28
07	3007	N	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					28
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2854	2	8	9	N	7					35
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					35
10	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2735	2	13	9	N	12					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					30
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					30
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					30
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	907	2	6	9	N	5					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27					87
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	851	2	9	9	N	8					95
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					100
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					100
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					100
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	885	2	17	9	N	15					125

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			Y	-0-					132
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-	117	1			15
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					15
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	2	13	9	Y	12					27
09	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					27
10	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2150	2	22	9	Y	20					47

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	12	1			16

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

05	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	5605	2			Y	-0-					114
06	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	5331	2	84	9	Y	76	66	1			124
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6385	2	42	9	Y	38					162
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5880	2	66	9	Y	60					222
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6021	2	72	9	Y	65	187	1			100
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	5787	2	68	9	Y	62					162

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					3
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	Y	8					11

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1379	-0-	1379	1379	1369	2	10	9	Y	9					9

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2564	2	12	9	Y	11					11

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		7732	-0-	7732	7732	312	1	7367	2	N	48	37	1			11
							53	9									
08	0	W	9621	-0-	9621	17353	245	1	9359	2	N	15	16	1			10
							17	9									
09	23309	X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	N	6	13	1			3
							7	9									
10	15004	X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	N	47	37	1			13
							52	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

05	3100	N	1242	-0-	-1858	131	547	1	631	2	Y	58	56	1			31
							64	9									
06	1491	N	1360	-0-	-131	-0-	575	1	716	2	Y	63	67	1			27
							69	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	325	1	584	2	Y	50	55	1			22
							55	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	395	1	802	2	Y	51	44	1			29
							56	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	562	1	1323	2	Y	40	52	1			17
							44	9									
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	759	1	1484	2	Y	45	42	1			20
							50	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	1221	1	1408	2	Y	257	255	1			138
						283	9									
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	1297	1	1618	2	Y	282	301	1			119
						310	9									
07	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	837	1	1507	2	Y	236	252	1			103
						260	9									
08	3348 X	2760	-0-	-588	-0-	851	1	1723	2	Y	169	176	1			96
						186	9									
09	3240 X	2455	-0-	-785	-0-	667	1	1572	2	Y	196	209	1			83
						216	9									
10	3348 X	1102	-0-	-2246	-0-	325	1	637	2	Y	127	155	1			55
						140	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2744	N	1152	-0-	-1592	-0-	498	1	573	2	Y	74	79	1			40
							81	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	520	1	649	2	Y	82	87	1			35
							90	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	350	1	628	2	Y	75	77	1			33
							83	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	267	1	541	2	Y	82	68	1			47
							90	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	218	1	513	2	Y	97	103	1			41
							107	9									
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	Y	112	105	1			48
							123	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	N	965	-0-	-2126	-0-	419	1	484	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	433	1	541	2	Y	61	65	1			26
							67	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	221	1	399	2	Y	48	53	1			21
							53	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	203	1	412	2	Y	35	36	1			20
							39	9									
09	900	N	414	-0-	-486	-0-	110	1	260	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	80	1	155	2	Y	26	32	1			11
							29	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	102	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	75	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	144	-0-	-383	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	589	2	Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5369	-0-	-1048	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
*10	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					13
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					13
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	19	1	1580	3	N	-0-					35
06	1920	X	1360	-0-	-560	-0-	17	1	1343	3	N	-0-					35
07	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	122	1	1411	3	N	-0-					35
08	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	105	1	1388	3	N	-0-					35
09	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	119	1	1236	3	N	-0-					35
*10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1750	3	N	8					43
							9	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	278	-0-	-3659	-0-	1	1	277	3	N	-0-					20
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	463	1	2318	3	N	8					28
							9	9									
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	673	1	4214	3	N	-0-					28
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	680	1	3944	3	N	5					33
							6	9									
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	706	1	3964	3	N	2					35
							2	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

05	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	8	1	2294	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	8	1	2189	3	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	499	1	2498	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	3	N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	379	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	381	1	2136	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	277	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	49	1	274	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

05	930	X	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	3	N	-0-					-0-
06	900	X	785	-0-	-115	-0-	18	1	767	3	N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	192	1	790	3	N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	180	1	752	3	N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	307	1	1221	3	N	-0-					-0-
*10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	15	1	1366	3	N	3					97
							3	9									
06	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					97
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1282	3	N	3					100
							3	9									
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	417	1	1284	3	N	-0-					100
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	566	1	1726	3	N	-0-					100
*10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	472	1	1550	3	N	-0-					100

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

05	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	210	1	6348	3	N	31					175
							34	9									
06	6990	X	5803	-0-	-1187	-0-	177	1	5602	3	N	22					197
							24	9									
07	6448	X	5944	-0-	-504	-0-	234	1	5692	3	N	16	193	1			20
							18	9									
08	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	233	1	5743	3	N	25					45
							28	9									
09	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	228	1	5677	3	N	20					65
							22	9									
10	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37					102
							41	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	214	1	5300	3	N	-0-					12
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	200	1	4675	3	N	-0-					12
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	223	1	5717	3	N	-0-					12
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	219	1	5455	3	N	-0-					12
09	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	197	1	4958	3	N	-0-					12
10	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	203	1	4364	3	N	-0-					12

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

05	1271	X	710	-0-	-561	-0-	93	1	617	3	N	-0-					23
06	1110	X	709	-0-	-401	-0-	56	1	653	3	N	-0-					23
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	293	1	595	3	N	-0-					23
08	992	X	843	-0-	-149	-0-	310	1	533	3	N	-0-					23
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	300	1	483	3	N	-0-					23
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	310	1	481	3	N	-0-					23

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					87
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					87
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					87
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	Y	-0-					2
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	153	1	1176	3	Y	8					10
							9	9									
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	147	1	1226	3	Y	-0-					10
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
*10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	143	1	1081	3	Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					3
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	97	1	712	3	Y	-0-					3
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	111	1	853	3	Y	9					12
							10	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	3	Y	-0-					12
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	794	3	Y	-0-	8	1			4
*10	961	N	916	-0-	-45	-0-	107	1	809	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					44
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					44
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	5					49
							6	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					49
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-	40	1			9
*10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					9

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	N	-0-					-0-
06	780	#	731	-0-	-49	-0-	118	1	613	2	N	-0-					-0-
07	813	R	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-					-0-
08	842	R	842	-0-	-0-	-0-	145	1	697	2	N	-0-					-0-
09	750	#	740	-0-	-10	-0-	121	1	619	2	N	-0-					-0-
10	806	#	759	-0-	-47	-0-	128	1	631	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1280	1	939	2	Y	131	98	1			82
							144	9									
06	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	896	1	525	2	Y	83	84	1			81
							91	9									
07	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	967	1	570	2	Y	115	141	1			55
							127	9									
08	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1010	1	246	2	Y	96	76	1			75
							106	9									
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1086	1	30	2	Y	122	152	1			45
							134	9									
10	1674	N	1143	-0-	-531	-0-	1022	1	121	9	Y	110	119	1			36

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1667	-0-	-2239	-0-	264	1	1185	2	N	198	184	1			248
							218	9									
06	3780	X	579	-0-	-3201	-0-	93	1	442	2	N	40	178	1			110
							44	9									
07	3906	X	1199	-0-	-2707	-0-	200	1	886	2	N	103					213
							113	9									
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	299	1	1545	2	N	129	186	1			156
							142	9									
09	1620	X	1484	-0-	-136	-0-	169	1	1170	2	N	132					288
							145	9									
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2048	2	N	196	289	1			195
							216	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	397	1	1783	2	Y	82	95	1			94
							90	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	828	1	3925	2	Y	202	108	1			188
							222	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	727	1	3213	2	Y	159	238	1			109
							175	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	605	1	3131	2	Y	152	116	1			145
							167	9									
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	611	1	4235	2	Y	175	225	1			95
							193	9									
10	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	574	1	3638	2	Y	158	171	1			82
							174	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	198	1	888	2	N	10					90
							11	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	253	1	1198	2	N	10					100
							11	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	245	1	1082	2	N	5					105
							6	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	226	1	1168	2	N	7					112
							8	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1417	2	N	5					117
							6	9									
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	5					122
							6	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	T. A.		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					134
07	T. A.		4182	-0-	4182	4338	4182	2			N	-0-					134
08	T. A.		3442	-0-	3442	7780	3441	2	1	9	N	1					135
09	T. A.		1869	-0-	1869	9649	1869	2			N	-0-					135
10	3503		12	-0-	-3491	6158	12	2			N	-0-					135

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	2	N	-0-					170
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					170
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	722	1	775	2	N	-0-					170
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	431	1	588	2	N	-0-					170
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	844	1	1063	2	N	-0-					170
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	756	1	917	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	2					35
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
07	T. A.		216	-0-	216	216	94	1	100	2	Y	20					57
							22	9									
08	T. A.		211	-0-	211	427	86	1	118	2	Y	6					63
							7	9									
09	T. A.		93	-0-	93	520	38	1	47	2	Y	7					70
							8	9									
*10	669	N	149	-0-	-520	-0-	62	1	76	2	Y	10					80
							11	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4842	-0-	1742	10165	674	1	4154	2	Y	13					139
							14	9									
06	3000	N	2139	-0-	-861	9304	306	1	1821	2	Y	11					150
							12	9									
07	3100	N	2252	-0-	-848	8456	334	1	1909	2	Y	8					158
							9	9									
08	2356		2086	-0-	-270	8186	333	1	1743	2	Y	9					167
							10	9									
09	2280		1888	-0-	-392	7794	291	1	1587	2	Y	9					176
							10	9									
10	1798		1054	-0-	-744	7050	159	1	886	2	Y	8					184
							9	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	2276	2			N	-0-					30
06	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	3237	2			N	-0-					30
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					30
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					30
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					30
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	14376	-0-	-7169	-0-	14333	2	43	9	N	39	181	1			16
06	20400	X	11885	-0-	-8515	-0-	11634	2	251	9	N	228	181	1			63
07	20212	X	13731	-0-	-6481	-0-	13695	2	36	9	N	33					96
08	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21741	2	41	9	N	37					133
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18239	2	36	9	N	33					166
*10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20505	2	29	9	N	26	165	1			27

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					78
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					78
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					78
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					78
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2			N	-0-					78
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					78

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

05	10354	X	8517	-0-	-1837	-0-	1186	1	7317	2	Y	13					170
							14	9									
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1494	1	8906	2	Y	11					181
							12	9									
07	10354	X	10252	-0-	-102	-0-	1526	1	8717	2	Y	8					189
							9	9									
08	10354	X	9525	-0-	-829	-0-	1527	1	7988	2	Y	9					198
							10	9									
09	10020	X	9759	-0-	-261	-0-	1509	1	8240	2	Y	9					207
							10	9									
*10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	1701	1	9476	2	Y	8					215
							9	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					6
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	37	1	100	2	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	26	1	113	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	24	1	98	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	12	1	49	2	Y	1					6
							1	9									
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	Y	-0-					6

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10608	-0-	-335	-0-	2017	1	8533	2	Y	53					252
							58	9									
06	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	2992	1	8012	2	Y	101					353
							111	9									
07	11253	X	10857	-0-	-396	-0-	2021	1	8723	2	Y	103	130	1			326
							113	9									
08	11253	X	10217	-0-	-1036	-0-	2025	1	8039	2	Y	139	230	1			235
							153	9									
09	11130	X	9090	-0-	-2040	-0-	1739	1	7266	2	Y	77					312
							85	9									
*10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	2006	1	8142	2	Y	43	193	1			162
							47	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	367	1	1554	2	Y	-0-					25
06	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	507	1	1358	2	Y	12					37
							13	9									
07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	333	1	1435	2	Y	16	21	1			32
							18	9									
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
09	1890	X	1465	-0-	-425	-0-	280	1	1172	2	Y	12					27
							13	9									
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	330	1	1339	2	Y	-0-					27

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					51
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	714	1	1913	2	Y	16					67
							18	9									
07	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	478	1	2065	2	Y	25	31	1			61
							28	9									
08	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	465	1	1847	2	Y	32	53	1			40
							35	9									
09	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	435	1	1819	2	Y	19					59
							21	9									
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					59

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

05	217	N	135	-0-	-82	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	27	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					5
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	277	2	Y	3					8
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	267	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	58	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					7

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	65	1	277	2	Y	-0-					3
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	303	2	Y	3					6
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	323	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	69	1	288	2	Y	3					6
							3	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	78	1	317	2	Y	-0-					6

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	221	1	935	2	Y	14					52
							15	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	315	1	844	2	Y	17					69
							19	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	214	1	925	2	Y	12	61	1			20
							13	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	234	1	928	2	Y	41					61
							45	9									
09	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	192	1	800	2	Y	9					70
							10	9									
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	210	1	853	2	Y	-0-					70

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	506	1	2141	2	Y	38					126
							42	9									
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	596	1	1596	2	Y	32					158
							35	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	431	1	1862	2	Y	24	123	1			59
							26	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	505	1	2003	2	Y	18					77
							20	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	404	1	1688	2	Y	20					97
							22	9									
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1867	2	Y	-0-					97

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3982	-0-	-1257	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			N	-0-					155
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					155
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					155
08	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	1431	2			N	-0-					155
09	1980	X	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			N	-0-					155
10	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1453	2	2	9	N	2					157

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

05	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

05	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					124
06	1740	X	1371	-0-	-369	-0-	1371	2			N	-0-					124
07	1798	X	1124	-0-	-674	-0-	1124	2			N	-0-					124
08	1798	X	921	-0-	-877	-0-	921	2			N	-0-					124
09	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					124
10	1426	X	485	-0-	-941	-0-	485	2			N	-0-					124

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

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
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	87	188	1			24
							96	9									
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	83	1	138	3	N	1					25
							1	9									
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	86	1	124	3	N	-0-					25
*09	270	X	207	-0-	-63	-0-	83	1	124	3	N	-0-					25
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					25
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					25
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					25
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					25
*09	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	N	-0-					25
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-					13
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					13
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	97	3	N	-0-					13
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-					13
*09	540	N	315	-0-	-225	-0-	82	1	233	3	N	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 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
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-			137
06	420	X	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	3	N	-0-			137
07	434	X	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	3	N	-0-			137
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-			137
*09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-			137
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

05	961	X	833	-0-	-128	-0-	26	1	807	3	N	-0-			184
06	720	X	632	-0-	-88	-0-	23	1	609	3	N	-0-			184
07	744	X	517	-0-	-227	-0-	23	1	494	3	N	-0-			184
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	25	1	513	3	N	-0-			184
*09	810	X	509	-0-	-301	-0-	25	1	484	3	N	-0-			184
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			135
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					43
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					43
07	248	X	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	3	N	-0-					43
08	248	X	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					43
*09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					43
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					163
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	82	1	4277	3	N	-0-					163
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3710	3	N	8	8	8			163
							9	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	85	1	3210	3	N	-0-					163
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	82	1	3159	3	N	-0-					163
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	76	1	1766	3	N	-0-					54
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	82	1	2402	3	N	-0-					54
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	84	1	2253	3	N	-0-					54
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	-0-					54
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					54
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3368	-0-	-879	-0-	24 88	1 9	3256	3	N	80					159
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	24	1	3310	3	N	-0-					159
07	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	25	1	3409	3	N	-0-					159
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	25	1	3468	3	N	-0-					159
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					159
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					159

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) //CONT.// 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	230	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	221	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1008	-0-	-542	-0-	255	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	272	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	213	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	362	1	951	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		291	-0-	291	291	97	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		201	-0-	201	492	63	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		331	-0-	331	823	91	1	240	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	463	1	3389	2	N	121	124	1			32
							133	9									
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	508	1	3197	2	N	101	114	1			19
							111	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	346	1	3650	2	N	91	104	1			6
							22	4	100	9							
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	290	1	2764	2	N	60	60	1			6
							66	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	423	1	2601	2	N	59	55	1			10
							65	9									
10	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	244	1	2134	2	N	45	49	1			6
							6	4	50	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

05	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	1336	1	2875	2	Y	264	260	1			88
							290	9									
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1122	1	3520	2	Y	162	187	1			63
							178	9									
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1418	1	4181	2	Y	136	137	1			62
							150	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1691	1	3383	2	Y	156	92	1			126
							172	9									
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	1186	1	2619	2	Y	129	232	1			23
							142	9									
10	5735	X	3940	-0-	-1795	-0-	1078	1	2829	2	Y	30	45	1			8
							33	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

05	3100	N	4378	-0-	1278	3129	1306	1	2812	2	Y	236	250	1			79
							260	9									
06	5686	X	2557	-0-	-3129	-0-	597	1	1873	2	Y	79	127	1			31
							87	9									
07	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	327	1	964	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	1040	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2995	-0-	2995	6116	934	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7516	318	1	836	2	Y	224	166	1			58
							246	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 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
05	14367	X	3852	-0-	-10515	-0-	443	1	3242	2	N	152	165	1			41
							167	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	449	1	2826	2	N	60	90	1			11
							66	9									
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	299	1	3156	2	N	54	62	1			3
							19	4	59	9							
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3033	2	N	45	44	1			4
							50	9									
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	433	1	2663	2	N	42	39	1			7
							46	9									
10	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	320	1	2792	2	N	40	42	1			5
							8	4	44	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	690	1	5046	2	N	93	96	1			25
							102	9									
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	719	1	4527	2	N	134	134	1			25
							147	9									
07	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	481	1	5081	2	N	119	136	1			8
							31	4	131	9							
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	519	1	4942	2	N	99	98	1			9
							109	9									
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	749	1	4604	2	N	98	91	1			16
							108	9									
*10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	571	1	4987	2	N	98	102	1			12
							15	4	108	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	790	1	1701	2	Y	161	188	1			165
							177	9									
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	612	1	1921	2	Y	87	172	1	5	8	75
							96	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	979	1	2888	2	Y	133	7	8			201
							146	9									
08	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	664	1	1329	2	Y	94	190	1	3	8	102
							103	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	839	1	1852	2	Y	109	170	1			41
							120	9									
10	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	641	1	1682	2	Y	128	1	8			168
							141	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	545	-0-	-819	-0-	173	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1021	1	3203	2	Y	329	201	1			128
							362	9									
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	947	1	2794	2	Y	292	287	1			133
							321	9									
08	1116	X	295	-0-	-821	-0-	88	1	176	2	Y	28	139	1	1	8	21
							31	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
10	4743	X	3060	-0-	-1683	-0-	822	1	2157	2	Y	74	54	1	1	8	19
							81	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	234	1	1710	2	N	16	16	1			4
							18	9									
06	3000	N	20954	-0-	17954	17954	196	1	19302	2	N	1324	1084	1			244
							1456	9									
07	73825	X	55871	-0-	-17954	-0-	346	1	52027	2	N	2902	2961	1			185
							306	4	3192	9							
08	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	343	1	45184	2	N	2166	2148	1			203
							4	4	2383	9							
09	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	319	1	37363	2	N	1786	1691	1			298
							1965	9									
10	55862	X	37032	-0-	-18830	-0-	313	1	34850	2	N	1611	1702	1	3	8	204
							97	4	1772	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 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
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	509	1	1096	2	Y	51	50	1			17
							56	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	366	1	1147	2	Y	26	33	1			10
							29	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	468	1	1380	2	Y	177	107	1			80
							195	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	550	1	1100	2	Y	202	120	1			162
							222	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	398	1	879	2	Y	173	304	1			31
							190	9									
10	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	271	1	712	2	Y	30	53	1			8
							33	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	9252	-0-	-4295	-0-	1074	1	7856	2	Y	293	377	1			198
							322	9									
06	13110	X	8475	-0-	-4635	-0-	1114	1	7013	2	Y	316	189	1	3	8	322
							348	9									
07	13547	X	8458	-0-	-5089	-0-	717	1	7572	2	Y	111	188	1	1	7	244
							47	4	122	9							
08	10478	X	8287	-0-	-2191	-0-	768	1	7316	2	Y	184	191	1	1	8	236
							1	4	202	9							
09	8940	X	7771	-0-	-1169	-0-	1059	1	6508	2	Y	185	164	1			257
							204	9									
10	9238	X	7974	-0-	-1264	-0-	794	1	6934	2	Y	205	368	1	11	8	83
							20	4	226	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	778	1	5690	2	N	105	116	1			28
							116	9									
06	5520	X	4057	-0-	-1463	-0-	533	1	3356	2	N	153	153	1			28
							168	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	660	1	6970	2	N	254	266	1			16
							43	4	279	9							
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	765	1	7296	2	N	231	225	1			22
							1	4	254	9							
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1026	1	6307	2	N	209	196	1			35
							230	9									
*10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	949	1	8283	2	N	253	256	1			32
							24	4	278	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	6407	-0-	-14332	-0-	617	1	5662	3	Y	116	187	1			142
							128	9									
06	10950	X	5	-0-	-10945	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			142
07	10974	X	44	-0-	-10930	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					142
08	10974	X	120	-0-	-10854	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					142
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					142
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					142

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	571 191	1 9	1533	3	N	174	189	1			225
06	2640	N	2140	-0-	-500	-0-	553 80	1 9	1507	3	N	73	188	1	1	8	109
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	571 89	1 9	1794	3	N	81					190
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	571 152	1 9	2095	3	N	138	193	1			135
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	553 136	1 9	2116	3	N	124	184	1			75
*10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	565 120	1 9	2212	3	N	109					184

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1228 680	1 9	7306	3	Y	618	559	1			273
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1105 607	1 9	6959	3	Y	552	568	1	3	8	254
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1211 570	1 9	8161	3	Y	518	554	1	2	8	216
08	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1228 667	1 9	7957	3	Y	606	548	1	3	8	271
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1188 655	1 9	8294	3	Y	595	751	1			115
*10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	1228 614	1 9	8572	3	Y	558	556	1	1	8	116

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 13027 PERF.11401 - 12387

05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	128 179	1 9	937	2	N	163	189	1			44
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	71 43	1 9	449	2	N	39	76	1			7
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2015 - W/O TO 04-277770

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	262 262	1 9	1541	2	N	238	385	1			134
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	425 425	1 9	1725	2	N	386	361	1			159
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332 332	1 9	1630	2	N	302	384	1			77
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	403 403	1 9	2108	2	N	366	192	1			251
*09	3000	N	4095	-0-	1095	1095	415 415	1 9	3265	2	N	377	369	1			259
*10	3100	N	2273	-0-	-827	268	316 316	1 9	1641	2	N	287	369	1			177

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	319	4	77	9	N	70	178	1	7	8	92
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	311	2	26	9	N	24	4	8			112
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	559	2	44	9	N	40					152
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1180	2	53	9	N	48	5	8			195
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1180	2	67	9	N	61	184	1			72
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	375	1	2746	2	N	313	346	1			84
							344	9									
06	3270		3013	-0-	-257	-0-	391	1	2465	2	N	143	201	1			26
							157	9									
07	3379		3284	-0-	-95	-0-	270	1	2851	2	N	132	150	1			8
							18	4	145	9							
08	3379		3288	-0-	-91	-0-	291	1	2778	2	N	199	188	1			19
							219	9									
09	3270		3124	-0-	-146	-0-	408	1	2510	2	N	187	175	1			31
							206	9									
10	3379		3314	-0-	-65	-0-	318	1	2777	2	N	192	199	1			24
							8	4	211	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	46	-0-	-1754	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	651	N	401	-0-	-250	-0-	262	1	139	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	262	1	123	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	260	1	106	2	N	-0-					-0-
10	403	N	98	-0-	-305	-0-	71	1	27	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765		29658	-0-	-11107	-0-	207	1	28905	3	N	496	572	1	1	8	122
							546	9									
06	39450		23896	-0-	-15554	-0-	150	1	23234	3	N	465	377	1			210
							512	9									
07	40765		22907	-0-	-17858	-0-	155	1	22146	3	N	551	564	1			197
							606	9									
08	33418	#	27060	-0-	-6358	-0-	208	1	26295	3	N	506	565	1	1	8	137
							557	9									
09	30270	#	21434	-0-	-8836	-0-	504	1	20579	3	N	319	369	1			87
							351	9									
10	29667	#	23008	-0-	-6659	-0-	206	1	22415	3	N	352	188	1			251
							387	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		14141	-0-	14141	14141	52	1	13063	2	N	863	808	1			55
							77	4	949	9							
08	10162		10162	-0-	-0-	14141	923	1	8802	2	N	396	414	1			37
							1	4	436	9							
09	11490		9399	-0-	-2091	12050	45	1	8952	2	N	365	341	1			61
							402	9									
*10	12474		12474	-0-	-0-	12050	1226	1	10704	2	N	466	468	1			59
							31	4	513	9							

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	2	13	9	N	12					189
06	8094		8094	-0-	-0-	-0-	8047	2	47	9	N	43					232
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					232
08	1705		358	-0-	-1347	-0-	358	2			N	-0-					232
09	1650		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					232
10	1705		NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					232

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	5	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

05	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-			-0-
06	119 N	-0-	-0-	-119	B	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	5			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	5			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					9
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			Y	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999 #		74	-0-	-3925	-0-	74	2			Y	-0-					148
06	T. A.		63	-0-	63	63	62	2	1	9	Y	1					149
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					149
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	1					150
09	T. A.		221	-0-	221	284	220	5	1	9	Y	1					151
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	284					Y	NO RPT					151

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. 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-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	161	60	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		Y	-0-					7
06	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	2		Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	5	1 9	Y	1					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					8

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-			N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1146	-0-	1146	1146	5	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1414	-0-	1414	2560	1414	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1782	-0-	1782	4342	1782	2			Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
06	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
08	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

05	8432	6977	-0-	-1455	-0-	6937	2	40	9	Y	36	35	1			3
06	7800 #	6539	-0-	-1261	-0-	6528	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
07	7719 #	6676	-0-	-1043	-0-	6645	2	31	9	Y	28	27	1			1
08	6975	6456	-0-	-519	-0-	6423	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	6750	6194	-0-	-556	-0-	6154	2	40	9	Y	36	32	1			5
10	6975	6241	-0-	-734	-0-	6210	2	31	9	Y	28	28	1			5

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) //CONT.// 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) //CONT.// 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					1
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
08	T. A.	888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					1
09	T. A.	1338	-0-	1338	2226	1338	2			Y	-0-					1
10	T. A.	1090	-0-	1090	3316	1090	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	4823	-0-	-2741	-0-	4783	2	40	9	Y	36	35	1			2
06	12300 X	4823	-0-	-7477	-0-	4750	2	73	9	Y	66	68	1			-0-
07	12710 X	1522	-0-	-11188	-0-	1461	2	61	9	Y	55	54	1			1
08	4960 X	1511	-0-	-3449	-0-	1500	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					1
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			Y	-0-					46
06	1350 N	961	-0-	-389	-0-	961	2			Y	-0-					46
07	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			Y	-0-					46
08	1333 N	998	-0-	-335	-0-	998	2			Y	-0-					46
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	829	2	73	9	Y	66					112
10	1178 N	937	-0-	-241	-0-	934	2	3	9	Y	3					115

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	492	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	469	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	382	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	422	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	409	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1356	-0-	-845	-0-	301	1	1055	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	1832	1	20109	2	N	-0-					-0-
*06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1064	1	13552	2	N	-0-					-0-
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1708	1	11771	2	N	-0-					-0-
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	1443	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	514	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	620	X	25	-0-	-595	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4281	-0-	1181	1181	357	1	3924	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6222	-0-	3222	4403	453	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16288	-0-	13188	17591	2064	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13111	-0-	10011	27602	1371	1	11740	2	N	-0-					-0-
*09	38712	X	11110	-0-	-27602	-0-	1033	1	10077	2	N	-0-					-0-
*10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	1279	1	9967	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1958	-0-	-1204	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	563	-0-	-2497	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2151	-0-	-1011	-0-	167	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	77	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	215	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	419	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	181	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1
06	1320	X	867	-0-	-453	-0-	42	1	825	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	460	-0-	-904	-0-	36	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	520	-0-	-906	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2590	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	2563	1	5885	2	N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	2179	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1420	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1396	1	9180	2	N	-0-					-0-
*10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14	13	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					1
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-					1
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	2	7	9	N	6					19
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3416	2	11	9	N	10					29
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2					31
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3200	2	1	9	N	1					32
09	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	3256	2	1	9	N	1					33
10	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1	9	N	1	1	8			33

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 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	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	68	1	4469	2	N	-0-			-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	82	1	4358	2	N	-0-			-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	2	N	-0-			-0-
*06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	122	1	5010	2	N	-0-			-0-
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	131	1	5020	2	N	-0-			-0-
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	2	N	-0-			-0-
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	112	1	5165	2	N	-0-			-0-
*10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	102	1	5187	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
*04	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

*03	6424	X	2975	-0-	-3449	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
*04	14B DENY		3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-			-0-
*05	4283	X	1218	-0-	-3065	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
*08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	372	1	5090	2	N	-0-			-0-
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	N	-0-			-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	372	1	4591	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	106	1	843	2	N	-0-			-0-
*04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	88	1	355	2	N	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

05	T. A.		1641	-0-	1641	5082	65	1	1576	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1685	-0-	1685	6767	61	1	1624	2	Y	-0-			-0-
07	8656	X	1889	-0-	-6767	-0-	73	1	1816	2	Y	-0-			-0-
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	66	1	1428	2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	223	1	14612	2	Y	-0-					-0-
*04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	277	1	14780	2	Y	-0-					-0-
*05	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	322	1	13394	2	Y	67	65	1			2
							74	9									
*06	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	309	1	12701	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	323	1	12356	2	Y	54	53	1			3
							59	9									
*08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	340	1	14490	2	Y	69	69	1			3
							76	9									
*09	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	276	1	12704	2	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	13237	X	12494	-0-	-743	-0-	239	1	12188	2	Y	61	62	1			3
							67	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	148	1	1178	2	N	-0-					-0-
*04	1350	N	727	-0-	-623	-0-	144	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	589	-0-	-837	-0-	139	1	450	2	N	-0-					-0-
*06	1260	N	686	-0-	-574	-0-	64	1	622	2	N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					-0-
*08	713	N	635	-0-	-78	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
10	868	N	583	-0-	-285	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	26	1	1713	2	N	-0-					-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	48	1	2552	2	N	-0-					-0-
*05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	34	1	1417	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	792	-0-	-858	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
*07	1922	N	986	-0-	-936	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-
*08	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	27	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	29	1	1911	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	41	1	2210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	2080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1819	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	31	1	1323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	N	12					14
							13	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					14
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					14
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	3	N	-0-					14
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	3	9	9	N	8					22
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					22

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	348	1	829	2	Y	3							7
							3	9											
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	395	1	403	2	Y	-0-							7
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	263	1	697	2	Y	1							8
							1	9											
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-							8
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	1							9
							1	9											
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-							9

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	379	1	902	2	Y	3							9
							3	9											
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	420	1	428	2	Y	-0-							9
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	271	1	717	2	Y	1							10
							1	9											
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-							10
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	2							12
							2	9											
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-							12

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 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
05	12958	X	4544	-0-	-8414	-0-	1340	1	3193	2	Y	10					57
							11	9									
06	12030	X	526	-0-	-11504	-0-	260	1	265	2	Y	1					58
							1	9									
07	12431	X	9084	-0-	-3347	-0-	2486	1	6585	2	Y	12					70
							13	9									
08	12431	X	2138	-0-	-10293	-0-	136	1	2002	2	Y	-0-					70
09	6480	X	3295	-0-	-3185	-0-	205	1	3086	2	Y	4					74
							4	9									
*10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	369	1	7930	2	Y	-0-					74

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	8318	-0-	-2935	-0-	2453	1	5845	2	Y	18					86
							20	9									
06	10890	X	6816	-0-	-4074	-0-	3373	1	3440	2	Y	3					89
							3	9									
07	9393	X	8053	-0-	-1340	-0-	2204	1	5837	2	Y	11					100
							12	9									
08	9300	X	7578	-0-	-1722	-0-	483	1	7095	2	Y	-0-					100
09	8130	X	7162	-0-	-968	-0-	445	1	6706	2	Y	10					110
							11	9									
10	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	319	1	6852	2	Y	-0-					110

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	624	1	5979	2	Y	63	74	1			33
							69	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	491	1	4618	2	Y	36	36	1			33
							40	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	457	1	4067	2	Y	39	31	1			41
							43	9									
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	542	1	4458	2	Y	51	54	1			38
							56	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	584	1	4715	2	Y	52	42	1			48
							57	9									
10	6665	X	3555	-0-	-3110	-0-	426	1	3051	2	Y	71	91	1			28
							78	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

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
05	744	N	620	-0-		-124	-0-	57	1	550	2	Y	12	14	1			6
								13	9									
06	750	N	641	-0-		-109	-0-	61	1	570	2	Y	9	7	1			8
								10	9									
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	75	1	668	2	Y	13	8	1			13
								14	9									
08	654	N	654	-0-		-0-	-0-	70	1	572	2	Y	11	16	1			8
								12	9									
09	676	N	676	-0-		-0-	-0-	73	1	591	2	Y	11	9	1			10
								12	9									
*10	770	N	770	-0-		-0-	-0-	91	1	653	2	Y	24	24	1			10
								26	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

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
05	2883	X	2473	-0-		-410	-0-	232	1	2224	2	Y	15	18	1			8
								17	9									
06	3000	X	2191	-0-		-809	-0-	209	1	1971	2	Y	10	9	1			9
								11	9									
07	3100	X	2646	-0-		-454	-0-	266	1	2365	2	Y	14	8	1			15
								15	9									
08	3100	X	2526	-0-		-574	-0-	273	1	2243	2	Y	9	17	1			7
								10	9									
09	2670	X	2286	-0-		-384	-0-	251	1	2027	2	Y	7	7	1			7
								8	9									
*10	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	201	1	1441	2	Y	12	14	1			5
								13	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

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
05	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-	510	1	4891	2	Y	29	28	1			15
								32	9									
06	4980	X	4860	-0-		-120	-0-	465	1	4375	2	Y	18	16	1			17
								20	9									
07	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	522	1	4651	2	Y	24	16	1			25
								26	9									
08	5332	X	4444	-0-		-888	-0-	478	1	3934	2	Y	29	33	1			21
								32	9									
09	5160	X	4169	-0-		-991	-0-	456	1	3684	2	Y	26	23	1			24
								29	9									
*10	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-	659	1	4716	2	Y	71	67	1			28
								78	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

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
05	5673	X	5190	-0-		-483	-0-	481	1	4610	2	Y	90	123	1			47
								99	9									
06	5490	X	5321	-0-		-169	-0-	504	1	4741	2	Y	69	53	1			63
								76	9									
07	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	622	1	5544	2	Y	97	59	1			101
								107	9									
08	5673	X	4252	-0-		-1421	-0-	453	1	3729	2	Y	64	118	1			47
								70	9									
09	5490	X	2074	-0-		-3416	-0-	225	1	1817	2	Y	29	49	1			27
								32	9									
10	6262	X	1803	-0-		-4459	-0-	214	1	1531	2	Y	53	59	1			21
								58	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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
05	1717	X	1717	-0-		-0-	-0-	160	1	1533	2	Y	22	28	1			12
								24	9									
06	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	254	1	2387	2	Y	26	14	1			24
								29	9									
07	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	270	1	2401	2	Y	31	22	1			33
								34	9									
08	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-	324	1	2670	2	Y	30	41	1			22
								33	9									
09	3000	N	3182	-0-		182	182	347	1	2801	2	Y	31	25	1			28
								34	9									
*10	2992	N	2810	-0-		-182	-0-	337	1	2411	2	Y	56	62	1			22
								62	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

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
05	1240	N	1163	-0-		-77	-0-	109	1	1042	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
06	1200	N	1058	-0-		-142	-0-	101	1	949	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
07	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	121	1	1080	2	Y	9	6	1			10
								10	9									
08	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	167	1	1376	2	Y	7	12	1			5
								8	9									
09	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	172	1	1390	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
*10	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	187	1	1337	2	Y	12	13	1			5
								13	9									

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

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
05	2569	N	854	-0-		-1715	-0-	128	1	724	2	Y	2					4
								2	9									
06	1020	N	846	-0-		-174	-0-	109	1	735	2	Y	2					6
								2	9									
07	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	140	1	963	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
08	986	N	986	-0-		-0-	-0-	108	1	875	2	Y	3					6
								3	9									
09	840	N	814	-0-		-26	-0-	96	1	712	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
10	1116	N	710	-0-		-406	-0-	95	1	608	2	Y	6					12
								7	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

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
05	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	838	1	5638	2	Y	84	115	1			58
								92	9									
06	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	715	1	4255	2	Y	38					96
								42	9									
07	4340	X	4050	-0-		-290	-0-	577	1	3439	2	Y	31	102	1			25
								34	9									
08	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	810	1	5270	2	Y	19	38	1			6
								21	9									
09	6548	X	6548	-0-		-0-	-0-	872	1	5663	2	Y	12					18
								13	9									
*10	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-	1051	1	7613	2	Y	22	22	1			18
								24	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	Y	13	9	1			14
							14	9									
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	122	1	1003	2	Y	4	15	1			3
							4	9									
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	121	1	980	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	152	1	1456	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	142	1	1332	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	171	1	1521	2	Y	27	17	1			28
							30	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	201	1	1655	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	187	1	1340	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2884	N	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	780	1	5246	2	Y	64	74	1			44
							70	9									
06	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	762	1	4536	2	Y	33					77
							36	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	903	1	5385	2	Y	40	85	1			32
							44	9									
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	812	1	5289	2	Y	165	143	1			54
							182	9									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	750	1	4868	2	Y	85					139
							94	9									
*10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	717	1	5196	2	Y	127	162	1			104
							140	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	162	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	167	1	1070	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	231	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	206	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	215	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	231	1	1478	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	2121	2	Y	3					5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	2043	2	Y	3					8
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	316 1	1 9	2173	2	Y	1	5	1			4
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	2364	2	Y	3					7
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2203	2	Y	5	6	1			6
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	325 8	1 9	2075	2	Y	7					13

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	251	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	208	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	191	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	259	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	838	-0-	-30	-0-	106	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	855	-0-	-13	-0-	94	1	759	2	Y	2					2
							2	9									
09	840	X	618	-0-	-222	-0-	73	1	541	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	1209	X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4					8
							4	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	233	1	1315	2	Y	9					14
							10	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	191	1	1284	2	Y	7					21
							8	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	197	1	1358	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	175	1	1408	2	Y	3					14
							3	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	177	1	1314	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	195	1	1249	2	Y	7					14
							8	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

05	3100	N	4315	-0-	1215	1447	643	1	3621	2	Y	46					66
							51	9									
06	3000	N	4047	-0-	1047	2494	519	1	3491	2	Y	34					100
							37	9									
07	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	511	1	3517	2	Y	17	63	1			54
							19	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	461	1	3716	2	Y	10					64
							11	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	403	1	2990	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
10	4309	X	2622	-0-	-1687	-0-	352	1	2251	2	Y	17					44
							19	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	84	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	70	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	57	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	829 7	1 9	4673	2	Y	6					10
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	645 4	1 9	4336	2	Y	4					14
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	794 3	1 9	5465	2	Y	3	9	1			8
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	624 6	1 9	5030	2	Y	5					13
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	662 11	1 9	4919	2	Y	10	11	1			12
10	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	656 12	1 9	4194	2	Y	11					23

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	181 10	1 9	1347	2	Y	9					27
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	109 6	1 9	758	2	Y	5					32
07	930	N	741	-0-	-189	-0-	94 9	1 9	638	2	Y	8	27	1			13
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	1117	2	Y	2					15
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	256 6	1 9	1805	2	Y	5					20
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	297 4	1 9	1872	2	Y	4	16	1			8

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	394 3	1 9	2646	2	Y	3	3	1			2
06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	408 1	1 9	2428	2	Y	1					3
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	430 2	1 9	2567	2	Y	2	4	1			1
08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	385 10	1 9	2506	2	Y	9	7	1			3
09	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	367 4	1 9	2383	2	Y	4					7
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	343 7	1 9	2484	2	Y	6	8	1			5

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

05	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	322 8	1 9	2397	2	Y	7					18
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	295 6	1 9	2058	2	Y	5					23
07	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	333 12	1 9	2247	2	Y	11	19	1			15
08	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	351 6	1 9	2419	2	Y	5					20
09	2730	X	2243	-0-	-487	-0-	277 7	1 9	1959	2	Y	6					26
10	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	172 2	1 9	1085	2	Y	2	20	1			8

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	5541	2	Y	7					11
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	690 7	1 9	4642	2	Y	6					17
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	4955	2	Y	2	10	1			9
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	650 2	1 9	5236	2	Y	2					11
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	642 4	1 9	4765	2	Y	4	9	1			6
*10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	737 7	1 9	4710	2	Y	6					12

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1893	-0-	-1052	-0-	282	1	1590	2	Y	19					33
							21	9									
06	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	317	1	2134	2	Y	19					52
							21	9									
07	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	324	1	2234	2	Y	10	33	1			29
							11	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	331	1	2671	2	Y	15					44
							17	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	330	1	2450	2	Y	29	37	1			36
							32	9									
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	361	1	2306	2	Y	36					72
							40	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	94	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	Y	2					4
							2	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	143	1	963	2	Y	2					6
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	134	1	921	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	145	1	926	2	Y	6					11
							7	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2429	-0-	-671	4732	366	1 3 9	2060	2	Y	3					5
06	3000	N	2353	-0-	-647	4085	304	1 2 9	2047	2	Y	2					7
07	3100	N	2389	-0-	-711	3374	303	1 1 9	2085	2	Y	1	4	1			4
08	3100	N	2500	-0-	-600	2774	276	1	2224	2	Y	-0-					4
09	3000	N	2437	-0-	-563	2211	289	1	2148	2	Y	-0-	3	1			1
*10	3100	N	2388	-0-	-712	1499	323	1	2065	2	Y	-0-					1

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	N	1541	-0-	-1071	-0-	232	1 2 9	1307	2	Y	2					3
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	1576	2	Y	1					4
07	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	196	1 1 9	1346	2	Y	1	3	1			2
08	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	131	1 3 9	1060	2	Y	3					5
09	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	195	1 9 9	1451	2	Y	8	4	1			9
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	168	1 9 9	1075	2	Y	8					17

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	702	1 8 9	3953	2	Y	7					10
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	566	1 4 9	3806	2	Y	4					14
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	510	1 2 9	3512	2	Y	2	9	1			7
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	606	1 6 9	4882	2	Y	5					12
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	558	1 10 9	4144	2	Y	9	10	1			11
10	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	607	1 12 9	3883	2	Y	11					22

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	75	1 3 9	425	2	Y	3					6
06	630	N	404	-0-	-226	-0-	52	1 2 9	350	2	Y	2					8
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	78	1 2 9	540	2	Y	2	5	1			5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	586	2	Y	2					7
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	554	2	Y	6	6	1			7
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	531	2	Y	6					13

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	674 23	1 9	3796	2	Y	21					32
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	534 18	1 9	3593	2	Y	16					48
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	525 9	1 9	3616	2	Y	8	30	1			26
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	3878	2	Y	2					28
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	464 7	1 9	3444	2	Y	6	24	1			10
10	4185	X	1673	-0-	-2512	-0-	226 3	1 9	1444	2	Y	3					13

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	582	2	Y	3	6	1			9
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	576	2	Y	8	7	1			10
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	151 11	1 9	580	2	Y	10	7	1			13
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	148	1	555	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	152	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	68	1	650	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	68	1	640	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	677	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	74	1	607	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	73	1	593	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	84	1	604	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	729	2	Y	5	16	1			20
							6	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	183	1	814	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	90	1	345	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	100	1	375	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	440	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	348	1	1134	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	718	1	5343	2	Y	5					12
							6	9									
06	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	733	1	5119	2	Y	4					16
							4	9									
07	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	759	1	5129	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
08	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	755	1	5205	2	Y	7					17
							8	9									
09	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	725	1	5120	2	Y	7					24
							8	9									
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	842	1	5303	2	Y	6	19	1			11
							7	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	346	1	2573	2	Y	5					13
							6	9									
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	346	1	2415	2	Y	4					17
							4	9									
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	367	1	2480	2	Y	10	15	1			12
							11	9									
08	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	357	1	2460	2	Y	2					14
							2	9									
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	360	1	2539	2	Y	3					17
							3	9									
*10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	416	1	2619	2	Y	2	13	1			6
							2	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	136	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	144	1	908	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

05	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	266	1	1975	2	Y	5					13
							6	9									
06	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	267	1	1865	2	Y	4					17
							4	9									
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	295	1	1995	2	Y	8	14	1			11
							9	9									
08	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	288	1	1985	2	Y	3					14
							3	9									
09	2250	X	2204	-0-	-46	-0-	273	1	1927	2	Y	4					18
							4	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1994	2	Y	2	14	1			6
							2	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

05	T. A.		1422	-0-	1422	2769	166	1	1238	2	Y	16					45
							18	9									
06	T. A.		1397	-0-	1397	4166	173	1	1210	2	Y	13					58
							14	9									
07	5339	X	1173	-0-	-4166	-0-	148	1	999	2	Y	24	49	1			33
							26	9									
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					39
							7	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	6					45
							7	9									
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	101	1	635	2	Y	5	36	1			14
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	556	1	2496	2	N	59	192	1			64
							65	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	661	1	2996	2	N	28					92
							31	9									
07	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	586	1	2790	2	N	28					120
							31	9									
08	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	620	1	2455	2	N	22					142
							24	9									
09	3690	X	3214	-0-	-476	-0-	656	1	2534	2	N	22					164
							24	9									
10	3813	X	3217	-0-	-596	-0-	627	1	2566	2	N	22					186
							24	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 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
05	T. A.		1072	-0-	1072	2083	124	1	926	2	Y	20					53
							22	9									
06	T. A.		980	-0-	980	3063	121	1	842	2	Y	15					68
							17	9									
07	4189	X	1126	-0-	-3063	-0-	140	1	944	2	Y	38	57	1			49
							42	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	114	1	788	2	Y	23					72
							25	9									
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	100	1	703	2	Y	23					95
							25	9									
10	1116	N	787	-0-	-329	-0-	105	1	663	2	Y	17	75	1			37
							19	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 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
05	1984	X	1380	-0-	-604	-0-	259	1	1119	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
06	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	300	1	1330	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
07	1984	X	1393	-0-	-591	-0-	287	1	1098	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
08	1922	X	1650	-0-	-272	-0-	341	1	1281	2	Y	25	14	1			20
							28	9									
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	379	1	1337	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	389	1	1265	2	Y	45	33	1			37
							50	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	677	1	2928	2	Y	25	63	1			81
							28	9									
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	601	1	2665	2	Y	62	61	1			82
							68	9									
07	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	674	1	2580	2	Y	70	54	1			98
							77	9									
08	3813	X	2791	-0-	-1022	-0-	563	1	2112	2	Y	105	118	1			85
							116	9									
09	3690	X	1393	-0-	-2297	-0-	281	1	993	2	Y	108	146	1			47
							119	9									
10	3069	X	931	-0-	-2138	-0-	203	1	662	2	Y	60	58	1			49
							66	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	648	1	2804	2	Y	5	10	1			13
							6	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	614	1	2726	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	650	1	2488	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	701	1	2633	2	Y	49	27	1			39
							54	9									
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	532	1	1879	2	Y	77	83	1			33
							85	9									
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	681	1	2216	2	Y	74	46	1			61
							81	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

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
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	363	1	1571	2	Y	44	92	1			126
							48	9									
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	363	1	1613	2	Y	122	95	1			153
							134	9									
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	388	1	1484	2	Y	134	102	1			185
							147	9									
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	404	1	1518	2	Y	48	194	1			39
							53	9									
09	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	390	1	1377	2	Y	97	94	1			42
							107	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	355	1	1154	2	Y	67	54	1			55
							74	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	Y	-0-	-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-	Y	-0-	-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-	Y	-0-	-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-	Y	-0-	-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					1

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

05	10013	X	6381	-0-	-3632	-0-	6367	2	14	9	Y	13	136	1			68
06	9690	X	4289	-0-	-5401	-0-	4269	2	20	9	Y	18	27	5			59
07	8804	X	4335	-0-	-4469	-0-	4316	2	19	9	Y	17					76
08	7161	X	1071	-0-	-6090	-0-	1069	2	2	9	Y	2					78
09	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	4370	2	19	9	Y	17					95
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	4611	2	13	9	Y	12	94	1			13

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

05	5363	X	3384	-0-	-1979	-0-	3374	2	10	9	Y	9	42	1			47
06	5190	X	1924	-0-	-3266	-0-	1913	2	11	9	Y	10	26	5			31
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4372	2	23	9	Y	21					52
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3548	2	14	9	Y	13					65
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4149	2	22	9	Y	20					85
*10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5240	2	10	9	Y	9	85	1			9

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1667	2	22	9	Y	20	48	1			74
06	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1139	2	31	9	Y	28	45	1			57
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					65
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	Y	21					86
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12					98
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	48	1			62

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

05	3503	X	1343	-0-	-2160	-0-	1335	2	8	9	Y	7	24	1			40
06	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2964	2	35	9	Y	32	32	1			40
07	3658	X	695	-0-	-2963	-0-	693	2	2	9	Y	2					42
08	3658	X	820	-0-	-2838	-0-	816	2	4	9	Y	4					46
09	3000	X	1841	-0-	-1159	-0-	1833	2	8	9	Y	7					53
10	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	631	2	6	9	Y	5	25	1			33

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4740	2	22	9	Y	20	38	1			48
06	3180	X	882	-0-	-2298	-0-	873	2	9	9	Y	8	23	1			33
07	3999	X	1662	-0-	-2337	-0-	1659	2	3	9	Y	3					36
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4957	2	22	9	Y	20					56
09	4620	X	2719	-0-	-1901	-0-	2709	2	10	9	Y	9					65
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5627	2	32	9	Y	29	41	1			53

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	426	2	7	9	Y	6	19	1			33
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	396	2	13	9	Y	12	20	1			25
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	386	2	2	9	Y	2					27
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9					36
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	363	2	4	9	Y	4					40
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	17	1			23

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		204	-0-	204	1043	204	2			Y	-0-					-0-
06	1062	X	19	-0-	-1043	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					1

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					82
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					82
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					82
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	299	2	22	9	Y	20					102
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20					122
10	837	X	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					122

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	Y	10	22	1			37
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	516	2	17	9	Y	15	23	1			29
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	585	2	3	9	Y	3					32
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	693	2	11	9	Y	10					42
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					49
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	25	1			33

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

05	16664 X	5503	-0-	-11161	-0-	5479	2	24	9	Y	22	38	1			37
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3484	2	33	9	Y	30	39	1			28
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1698	2	20	9	Y	18					46
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	Y	17	34	1			29
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	Y	20					49
10	5518 X	1114	-0-	-4404	-0-	1097	2	17	9	Y	15					64

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

05	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					69
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8324	2	7	9	Y	6					75
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10360	2	2	9	Y	2					77
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					77
09	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					77
10	10168 X	9964	-0-	-204	-0-	9964	2			Y	-0-					77

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

05	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7408	2	1	9	Y	1					16
06	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9622	2	3	9	Y	3					19
07	5146 X	5101	-0-	-45	-0-	5099	2	2	9	Y	2					21
08	7409 X	4413	-0-	-2996	-0-	4413	2			Y	-0-					21
09	8760 X	659	-0-	-8101	-0-	659	2			Y	-0-					21
10	5890 X	2078	-0-	-3812	-0-	2078	2			Y	-0-					21

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	213	-0-	-237	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5374	2	32	9	Y	29	40	1			41
06	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	5172	2	35	9	Y	32	40	1			33
07	7998	X	4403	-0-	-3595	-0-	4386	2	17	9	Y	15					48
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	5457	2	13	9	Y	12	31	1			29
09	6360	X	4341	-0-	-2019	-0-	4326	2	15	9	Y	14					43
10	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	4722	2	12	9	Y	11					54

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	468	1	11606	2	Y	2					88
							2	9									
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11080	2	11	9	Y	10					98
07	12090	X	11162	-0-	-928	-0-	11159	2	3	9	Y	3					101
08	12090	X	10922	-0-	-1168	-0-	10922	2			Y	-0-					101
09	11700	X	10138	-0-	-1562	-0-	10138	2			Y	-0-					101
10	11594	X	10418	-0-	-1176	-0-	10418	2			Y	-0-					101

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5908	2	2	9	N	2					128
06	7650	X	4778	-0-	-2872	-0-	4776	2	2	9	N	2					130
07	7905	X	4613	-0-	-3292	-0-	4596	2	17	9	N	15					145
08	7440	X	4368	-0-	-3072	-0-	4349	2	19	9	N	17					162
09	7170	X	3785	-0-	-3385	-0-	3785	2			N	-0-					162
*10	0	W	3426	-0-	3426	3426	3426	2			N	-0-					162